
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00016 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
APACHE CORPORATION		027200													
UNIVERSITY		WELL #: 196		RRCID -> 156351		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 2818 - 0					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		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		316A		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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		BARNES, E. M. 39		WELL #: 1		RRCID -> 173969		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12541		PERF. 12460 - 12541	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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	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-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAGAN							
LTS OIL & GAS A				511734										
MARLEY				WELL #:	1	RRCID ->	223261	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2557	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

MINX RESOURCES LLC				570212										
KRIEG				WELL #:	1	RRCID ->	283034	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1428 - 1434		
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-

KRIEG -B-				WELL #:	1	RRCID ->	288530	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	1656	PERF. 1394 - 1400		
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	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-

SED ENERGY INC.				649300										
SIGMA MEADOWS				WELL #:	6	RRCID ->	228732	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	836	PERF. 789 - 836		
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
FLORENCE 28				WELL #:	5	RRCID ->	290123	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 3424 - 3702		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC				875310										
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-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958											
CULBERTSON "18"		WELL #:		5	RRCID ->	227082	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	5570	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
FANDANGO															
		WELL #:		945220	RRCID ->	257495	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8438 -	8557		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2020															

ACU (STRAWN)				00095 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
ACU "49"		WELL #:		1	RRCID ->	146665	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10904 -	11249
08	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	72 1	1140 2	N	9	15	1		120
09	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	10 9	1004 2	N	10	8	1		122
10	0	625	-0-	625	625	64 1	588 2	N	6				128
11	0	1100	-0-	1100	1725	11 9	1032 2	N	5	7	1		126
12	0	290	-0-	290	2015	30 1	268 2	N	4	6	1		124
01	0	859	-0-	859	2874	7 9	783 2	N	9	8	1		125
						18 1							
						4 9							
						66 1							
						10 9							

ACU "49"				2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #:		2	RRCID ->	150448	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	11498	PERF.	10992 -	11874
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	222 1	3489 2	N	19	200	1		42
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	21 9	3379 2	N	35	8	1		69
10	3751 X	2053	-0-	-1698	-0-	216 1	1935 2	N	18				87
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	39 9	3756 2	N	29	7	1		109
12	3751 X	829	-0-	-2922	-0-	98 1	747 2	N	29	6	1		132
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	20 9	3743 2	N	40	8	1		164
						227 1							
						32 9							
						50 1							
						32 9							
						185 1							
						44 9							

ACU "45"				2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
		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			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU "45"		WELL #:		4H	RRCID ->	191887	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11720	- 15769	
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	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	119 1	1866 2	N	10	16 1			205
09	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	111 9	1564 2	N	10	8 1			207
10	1922 N	506	-0-	-1416	-0-	100 1	474 2	N	7				214
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	24 1	2553 2	N	5	8 1			211
12	1736 N	205	-0-	-1531	-0-	8 9	187 2	N	5	7 1			209
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	154 1	2583 2	N	9	8 1			210
						6 9							
						12 1							
						46 1							
						10 9							

ACU '45-48'		WELL #:		3H	RRCID ->	197054	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12514	- 15088	
08	878 X	878	-0-	-0-	-0-	52 1	816 2	N	9	14 1			23
09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	10 9	376 2	N	8	7 1			24
10	682 X	298	-0-	-384	-0-	24 1	277 2	N	6				30
11	840 X	499	-0-	-341	-0-	9 9	465 2	N	5	7 1			28
12	868 X	284	-0-	-584	-0-	14 1	204 2	N	60	6 1			82
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	7 9	421 2	N	9	7 1			84
						14 1							
						66 9							
						50 1							
						10 9							

ACU -48-		WELL #:		4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.10576	- 10920	
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	312 1	4915 2	N	36	38 1			116
09	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	40 9	4530 2	N	38	20 1			134
10	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	290 1	1312 2	N	25				159
11	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	42 9	5818 2	N	29	19 1	1 8		168
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	66 1	608 2	N	16	17 1			167
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	28 9	4850 2	N	23	20 1			170
						352 1							
						32 9							
						40 1							
						18 9							
						150 1							
						25 9							

ACU '49'		WELL #:		4	RRCID ->	210022	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11280	- 11462	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32 1	507 2	N	1	2 1			1
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	1 9	242 2	N	1	1 1			1
10	341 N	191	-0-	-150	-0-	15 1	181 2	N	1				2
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	1 9	255 2	N	1	1 1			2
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	9 1	585 2	N	-0-	1 1			1
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	15 1	944 2	N	2	1 1			2
						39 1							
						145 1							
						2 9							

OIL AND GAS DIVISION

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958													
ACU '46'		WELL #:		2	RRCID ->	212249	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10666	- 10883					
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU -48-		WELL #:		5	RRCID ->	213173	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11675	PERF.10726	- 11040					
08		3193 X	3100	-0-	-93	-0-	185	1	2906	2	N	8	13	1			197
09		3240 X	3024	-0-	-216	-0-	181	1	2835	2	N	7	6	1			198
10		3348 X	2169	-0-	-1179	-0-	104	1	2058	2	N	6					204
11		3240 X	3171	-0-	-69	-0-	181	1	2986	2	N	4	6	1			202
12		3131 X	1360	-0-	-1771	-0-	84	1	1273	2	N	3	5	1			200
01		3131 X	3069	-0-	-62	-0-	315	1	2724	2	N	27	7	1			220

ACU "49"		WELL #:		6	RRCID ->	221027	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10744	- 10966					
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	7	11	1			196
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	78	2	N	6	5	1			197
10		0	83	-0-	83	83	4	1	73	2	N	5					202
11		0	125	-0-	125	208	7	1	115	2	N	3	5	1			200
12		0	58	-0-	58	266	3	1	51	2	N	4	5	1			199
01		0	194	-0-	194	460	10	1	176	2	N	7	6	1			200

ACU 47		WELL #:		2	RRCID ->	247445	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10582	- 10794					
08		186 N	121	-0-	-65	-0-	7	1	114	2	N	-0-	1	1			139
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					139
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-	1	1			139
*01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	54	1	214	2	N	-0-					139

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 (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958											
ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	10122 - 11148			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	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, E. (PENN SAND)		00096 265		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958													
ACU		WELL #:		482	RRCID ->	177346	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10490 - 10610			
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	179	1	2813	2	N	12	21	1	81
							13	9							
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	148	1	2313	2	N	13	11	1	83
							14	9							
10	0		2004	-0-	2004	2004	96	1	1897	2	N	10			93
							11	9							
11	0		2310	-0-	2310	4314	131	1	2170	2	N	8	11	1	90
							9	9							
12	0		1204	-0-	1204	5518	74	1	1124	2	N	5	9	1	86
							6	9							
01	0		2305	-0-	2305	7823	278	1	2013	2	N	13	11	1	88
							14	9							

ACU 45		WELL #:		2	RRCID ->	183873	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	10570 - 10920			
08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	110	1	1726	2	N	4	7	1	5
							4	9							
09	1920	N	1612	-0-	-308	-0-	97	1	1509	2	N	5	4	1	6
							6	9							
10	1643	N	1139	-0-	-504	-0-	55	1	1081	2	N	3			9
							3	9							
11	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	98	1	1615	2	N	3	4	1	8
							3	9							
12	1674	N	725	-0-	-949	-0-	45	1	678	2	N	2	3	1	7
							2	9							
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	168	1	1521	2	N	4	4	1	7
							4	9							

ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	186669	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	10260 - 10410			
08	4991	X	4979	-0-	-12	-0-	293	1	4614	2	N	65	74	1	154
							72	9							
09	5040	X	4503	-0-	-537	-0-	267	1	4169	2	N	61	38	1	177
							67	9							
10	0		2808	-0-	2808	2808	131	1	2582	2	N	86			263
							95	9							
11	0		5166	-0-	5166	7974	292	1	4830	2	N	40	37	1	266
							44	9							
12	0		544	-0-	544	8518	31	1	473	2	N	36	215	1	87
							40	9							
01	0		5852	-0-	5852	14370	117	1	5622	2	N	103	38	1	152
							113	9							

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
ACU 48		WELL #:		3	RRCID ->	188497	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10434 - 10760
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	3286 X	2691	-0-	-595	-0-	161 1 3 9	2527 2	N	3	4 1		60
09	3390 X	2900	-0-	-490	-0-	174 1 2 9	2724 2	N	2	2 1		60
10	3503 X	1012	-0-	-2491	-0-	49 1 2 9	961 2	N	2			62
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	210 1 1 9	3473 2	N	1	2 1		61
12	3193 X	911	-0-	-2282	-0-	56 1 8 9	847 2	N	7	2 1		66
01	3007 X	2402	-0-	-605	-0-	209 1 9 9	2184 2	N	8	2 1		72

ACU 46		WELL #:		2	RRCID ->	245999	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10161 - 10883
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	67 1 48 9	1052 2	N	44	40 1		113
09	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	59 1 48 9	923 2	N	44	20 1		137
10	0	579	-0-	579	579	26 1 34 9	519 2	N	31			168
11	0	1094	-0-	1094	1673	60 1 36 9	998 2	N	33	20 1		181
12	0	389	-0-	389	2062	23 1 15 9	351 2	N	14	155 1		40
01	0	1160	-0-	1160	3222	87 1 59 9	1014 2	N	54	21 1		73

ACU 46		WELL #:		3	RRCID ->	248516	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10150 - 11024
08	3224 X	2733	-0-	-491	-0-	162 1 21 9	2550 2	N	19	31 1		74
09	3120 X	3042	-0-	-78	-0-	182 1 21 9	2839 2	N	19	16 1		77
10	3224 X	1496	-0-	-1728	-0-	71 1 15 9	1410 2	N	14			91
11	3120 X	2891	-0-	-229	-0-	164 1 11 9	2716 2	N	10	15 1		86
12	3131 X	442	-0-	-2689	-0-	27 1 9 9	406 2	N	8	13 1		81
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	100 1 21 9	3177 2	N	19	16 1		84

ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250601	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10400 - 11033
08	1705 X	1508	-0-	-197	-0-	89 1 25 9	1394 2	N	23	37 1		141
09	1620 X	1356	-0-	-264	-0-	80 1 24 9	1252 2	N	22	19 1		144
10	0	904	-0-	904	904	43 1 19 9	842 2	N	17			161
11	0	1461	-0-	1461	2365	83 1 13 9	1365 2	N	12	18 1		155
12	0	492	-0-	492	2857	30 1 11 9	451 2	N	10	16 1		149
01	0	1318	-0-	1318	4175	111 1 24 9	1183 2	N	22	19 1		152

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

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	2077 N	1116	-0-	-961	-0-	66 1	1046 2	N	4	6 1		61
09	2100 N	1874	-0-	-226	-0-	112 1	1758 2	N	4	3 1		62
10	0	662	-0-	662	662	32 1	628 2	N	2			64
11	0	2393	-0-	2393	3055	136 1	2255 2	N	2	3 1		63
12	0	280	-0-	280	3335	17 1	261 2	N	2	3 1		62
01	0	2638	-0-	2638	5973	64 1	2570 2	N	4	3 1		63

ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	117 1	1842 2	N	10	16 1		104
09	1950 N	1654	-0-	-296	-0-	11 9	1542 2	N	12	8 1		108
10	0	1043	-0-	1043	1043	99 1	974 2	N	18			126
11	0	1917	-0-	1917	2960	13 9	1798 2	N	9	8 1		127
12	0	195	-0-	195	3155	49 1	175 2	N	7	7 1		127
01	0	1856	-0-	1856	5011	20 9	1803 2	N	9	8 1		128

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

08	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	238 1	3744 2	N	2	3 1		163
09	3930 X	2836	-0-	-1094	-0-	2 9	2664 2	N	2	2 1		163
10	4061 X	314	-0-	-3747	-0-	170 1	297 2	N	2			165
11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	15 1	3767 2	N	-0-	1 1		164
12	3999 X	132	-0-	-3867	-0-	228 1	123 2	N	1	1 1		164
01	3999 X	3370	-0-	-629	-0-	8 1	3338 2	N	2	2 1		164

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

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) K-DAE PRODUCTION, LLC ADAMS		00614 333 448534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1064	RRCID -> 064613	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 3150	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-

ADAMS "B"		00636 500 073306	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 1	RRCID -> 068263	COMPL. DATE 07/15/1976	TOTAL DEPTH 3242	PERF. N/A						
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC SEAHORN FEE		00636 500 073306	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 1H	RRCID -> 075608	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A						
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	89	89 2		N	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85	174	85 2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	245	71 2		N	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	370	125 2		N	-0-			-0-
01	0	123	-0-	123	493	123 2		N	-0-			-0-

SEAHORN FEE "K"		00636 500 073306	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 1	RRCID -> 076744	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5151 - 5328						
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
09	0	117	-0-	117	117	117 2		N	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	228	111 2		N	-0-			-0-
11	0	92	-0-	92	320	92 2		N	-0-			-0-
12	0	164	-0-	164	484	164 2		N	-0-			-0-
01	0	161	-0-	161	645	161 2		N	-0-			-0-

WARD		00636 500 073306	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 1	RRCID -> 076874	COMPL. DATE 05/05/1978	TOTAL DEPTH 5761	PERF. 5407 - 5590						
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-			-0-
09	0	148	-0-	148	148	148 2		N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	289	141 2		N	-0-			-0-
11	0	118	-0-	118	407	118 2		N	-0-			-0-
12	0	208	-0-	208	615	208 2		N	-0-			-0-
01	0	204	-0-	204	819	204 2		N	-0-			-0-

SEAHORN "H"		00636 500 073306	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 2	RRCID -> 076933	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH 5236	PERF. 4951 - 5105						
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
09	0	86	-0-	86	86	86 2		N	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	168	82 2		N	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69	237	69 2		N	-0-			-0-
12	0	121	-0-	121	358	121 2		N	-0-			-0-
01	0	119	-0-	119	477	119 2		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306												
SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245												
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		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-		-0-
09		0	157	-0-	157	157 2			N	-0-		-0-
10		0	149	-0-	149	306 2			N	-0-		-0-
11		0	124	-0-	124	430 2			N	-0-		-0-
12		0	219	-0-	219	649 2			N	-0-		-0-
01		0	216	-0-	216	865 2			N	-0-		-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442												
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
09		0	55	-0-	55	55 2			N	-0-		-0-
10		0	52	-0-	52	107 2			N	-0-		-0-
11		0	44	-0-	44	151 2			N	-0-		-0-
12		0	77	-0-	77	228 2			N	-0-		-0-
01		0	76	-0-	76	304 2			N	-0-		-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175												
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		-0-
09		0	62	-0-	62	62 2			N	-0-		-0-
10		0	59	-0-	59	121 2			N	-0-		-0-
11		0	49	-0-	49	170 2			N	-0-		-0-
12		0	87	-0-	87	257 2			N	-0-		-0-
01		0	85	-0-	85	342 2			N	-0-		-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314												
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
09		0	119	-0-	119	119 2			N	-0-		-0-
10		0	114	-0-	114	233 2			N	-0-		-0-
11		0	95	-0-	95	328 2			N	-0-		-0-
12		0	167	-0-	167	495 2			N	-0-		-0-
01		0	165	-0-	165	660 2			N	-0-		-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325												
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-		-0-
09		0	143	-0-	143	143 2			N	-0-		-0-
10		0	136	-0-	136	279 2			N	-0-		-0-
11		0	113	-0-	113	392 2			N	-0-		-0-
12		0	200	-0-	200	592 2			N	-0-		-0-
01		0	197	-0-	197	789 2			N	-0-		-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191												
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
09		0	119	-0-	119	119 2			N	-0-		-0-
10		0	114	-0-	114	233 2			N	-0-		-0-
11		0	95	-0-	95	328 2			N	-0-		-0-
12		0	167	-0-	167	495 2			N	-0-		-0-
01		0	165	-0-	165	660 2			N	-0-		-0-

WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460												
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
09		0	15	-0-	15	15 2			N	-0-		-0-
10		0	15	-0-	15	30 2			N	-0-		-0-
11		0	14	-0-	14	44 2			N	-0-		-0-
12		0	12	-0-	12	56 2			N	-0-		-0-
01		0	14	-0-	14	70 2			N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306												
WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-	-0-
10	0	16	-0-	16	32	16	2			N	-0-	-0-
11	0	16	-0-	16	48	16	2			N	-0-	-0-
12	0	14	-0-	14	62	14	2			N	-0-	-0-
01	0	16	-0-	16	78	16	2			N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549												
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-	-0-
10	0	29	-0-	29	59	29	2			N	-0-	-0-
11	0	28	-0-	28	87	28	2			N	-0-	-0-
12	0	24	-0-	24	111	24	2			N	-0-	-0-
01	0	28	-0-	28	139	28	2			N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628												
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
09	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-	-0-
10	0	7	-0-	7	14	7	2			N	-0-	-0-
11	0	6	-0-	6	20	6	2			N	-0-	-0-
12	0	5	-0-	5	25	5	2			N	-0-	-0-
01	0	6	-0-	6	31	6	2			N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668												
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
09	0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-	-0-
10	0	18	-0-	18	36	18	2			N	-0-	-0-
11	0	17	-0-	17	53	17	2			N	-0-	-0-
12	0	15	-0-	15	68	15	2			N	-0-	-0-
01	0	17	-0-	17	85	17	2			N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566												
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-	-0-
10	0	26	-0-	26	52	26	2			N	-0-	-0-
11	0	25	-0-	25	77	25	2			N	-0-	-0-
12	0	22	-0-	22	99	22	2			N	-0-	-0-
01	0	25	-0-	25	124	25	2			N	-0-	-0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466												
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
09	0	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-	-0-
10	0	52	-0-	52	104	52	2			N	-0-	-0-
11	0	50	-0-	50	154	50	2			N	-0-	-0-
12	0	43	-0-	43	197	43	2			N	-0-	-0-
01	0	50	-0-	50	247	50	2			N	-0-	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516												
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-	-0-
09	0	117	-0-	117	117	117	2			N	-0-	-0-
10	0	111	-0-	111	228	111	2			N	-0-	-0-
11	0	92	-0-	92	320	92	2			N	-0-	-0-
12	0	164	-0-	164	484	164	2			N	-0-	-0-
01	0	161	-0-	161	645	161	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306												
SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-
09		0	161	-0-	161	-0-	161	2			N	-0-
10		0	153	-0-	153	-0-	314	2			N	-0-
11		0	127	-0-	127	-0-	441	2			N	-0-
12		0	225	-0-	225	-0-	666	2			N	-0-
01		0	221	-0-	221	-0-	887	2			N	-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758												
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	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855												
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	N	-0-
10		0	222	-0-	222	-0-	9	1	213	3	N	-0-
11		0	103	-0-	103	-0-	5	1	98	3	N	-0-
12		0	78	-0-	78	-0-	4	1	74	3	N	-0-
01		0	104	-0-	104	-0-	5	1	99	3	N	-0-

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

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-
11		180 N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	3	N	-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	Y	-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	Y	-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	Y	-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967												TOTAL DEPTH	5168	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		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	Y		-0-			-0-	
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 3	Y		-0-			-0-	
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	Y		-0-			-0-	
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	Y		-0-			-0-	
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3	Y		-0-			-0-	
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	Y		-0-			-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968												TOTAL DEPTH	5108	PERF.	N/A
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	Y		-0-			-0-	
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	227 3	Y		-0-			-0-	
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	266 3	Y		-0-			-0-	
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	Y		-0-			-0-	
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	Y		-0-			-0-	
01		248 N	189	-0-	-59	-0-	9 1	180 3	Y		-0-			-0-	

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973												TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N		-0-			-0-	
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	3 1	79 3	N		-0-			-0-	
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	3 1	74 3	N		-0-			-0-	
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	3 1	66 3	N		-0-			-0-	
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3	N		-0-			-0-	
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 3	N		-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974												TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	N		-0-			-0-	
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	15 1	336 3	N		-0-			-0-	
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1	309 3	N		-0-			-0-	
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	234 3	N		-0-			-0-	
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	10 1	208 3	N		-0-			-0-	
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	N		-0-			-0-	

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974												TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N		-0-			-0-	
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 3	N		-0-			-0-	
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 3	N		-0-			-0-	
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	N		-0-			-0-	
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3	N		-0-			-0-	
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 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		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N		-0-			-0-	
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	3 1	70 3	N		-0-			-0-	
10		93 N	64	-0-	-29	-0-	3 1	61 3	N		-0-			-0-	
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 3	N		-0-			-0-	
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N		-0-			-0-	
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N		-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974												TOTAL DEPTH	5416	PERF.	N/A
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N		-0-			-0-	
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N		-0-			-0-	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	N		-0-			-0-	
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	6 1	119 3	N		-0-			-0-	
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N		-0-			-0-	
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N		-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4910 - 5004
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		74 N	74	-0-	-0-	-0-		3 1	71 3	N	-0-	-0-	
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-		3 1	68 3	N	-0-	-0-	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-		4 1	85 3	N	-0-	-0-	
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-		4 1	85 3	N	-0-	-0-	
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 3	N	-0-	-0-	
01		93 N	81	-0-	-12	-0-		4 1	77 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		71 N	71	-0-	-0-	-0-		3 1	68 3	N	-0-	-0-	
09		60 N	20	-0-	-40	-0-		1 1	19 3	N	-0-	-0-	
10		62 N	25	-0-	-37	-0-		1 1	24 3	N	-0-	-0-	
11		60 N	14	-0-	-46	-0-		1 1	13 3	N	-0-	-0-	
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40 3	N	-0-	-0-	
01		31 N	26	-0-	-5	-0-		1 1	25 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		337 N	337	-0-	-0-	-0-		15 1	322 3	N	-0-	-0-	
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-		10 1	240 3	N	-0-	-0-	
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-		12 1	278 3	N	-0-	-0-	
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-		14 1	275 3	N	-0-	-0-	
12		217 N	216	-0-	-1	-0-		10 1	206 3	N	-0-	-0-	
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-		13 1	272 3	N	-0-	-0-	

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4888 - 5066
08		93 N	48	-0-	-45	-0-		2 1	46 3	N	-0-	-0-	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-		2 1	45 3	N	-0-	-0-	
10		62 N	36	-0-	-26	-0-		2 1	34 3	N	-0-	-0-	
11		60 N	49	-0-	-11	-0-		2 1	47 3	N	-0-	-0-	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61 3	N	-0-	-0-	
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-		3 1	73 3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977										TOTAL DEPTH	10846	PERF.	N/A
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-		8 1	180 3	N	-0-	-0-	
09		180 N	179	-0-	-1	-0-		7 1	172 3	N	-0-	-0-	
10		186 N	179	-0-	-7	-0-		8 1	171 3	N	-0-	-0-	
11		180 N	170	-0-	-10	-0-		8 1	162 3	N	-0-	-0-	
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-		9 1	199 3	N	-0-	-0-	
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-		10 1	198 3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977										TOTAL DEPTH	5494	PERF.	N/A
08		62 N	52	-0-	-10	-0-		2 1	50 3	N	-0-	-0-	
09		60 N	49	-0-	-11	-0-		2 1	47 3	N	-0-	-0-	
10		0	52	-0-	52	52		2 1	50 3	N	-0-	-0-	
11		0	60	-0-	60	112		3 1	57 3	N	-0-	-0-	
12		0	54	-0-	54	166		2 1	52 3	N	-0-	-0-	
01		0	50	-0-	50	216		2 1	48 3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978										TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4993 - 5168
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	37 3	N	-0-	-0-	
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 3	N	-0-	-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-		3 1	62 3	N	-0-	-0-	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-		3 1	63 3	N	-0-	-0-	
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 3	N	-0-	-0-	
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-		3 1	66 3	N	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978													TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4560 - 4712
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		39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	37 3	N	-0-			-0-	
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 3	N	-0-			-0-	
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-		2 1	36 3	N	-0-			-0-	
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-		2 1	39 3	N	-0-			-0-	
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-		2 1	33 3	N	-0-			-0-	
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978													TOTAL DEPTH	4966	PERF. 4618 - 4770
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-		11 1	247 3	N	-0-			-0-	
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-		11 1	259 3	N	-0-			-0-	
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-		11 1	256 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	198	-0-	-12	-0-		9 1	187 3	N	2	2 8		-0-	
								2 9							
12		217 N	184	-0-	-33	-0-		8 1	173 3	N	3	3 8		-0-	
								3 9							
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-		12 1	261 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978													TOTAL DEPTH	5430	PERF. 4943 - 5120
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-		9 1	204 3	N	-0-			-0-	
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-		10 1	231 3	N	-0-			-0-	
10		0	236	-0-	236	236		10 1	226 3	N	-0-			-0-	
11		0	41	-0-	41	277		2 1	39 3	N	-0-			-0-	
12		0	146	-0-	146	423		7 1	139 3	N	-0-			-0-	
01		0	155	-0-	155	578		7 1	148 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978													TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4618 - 4764
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-		11 1	249 3	N	-0-			-0-	
09		210 N	204	-0-	-6	-0-		8 1	196 3	N	-0-			-0-	
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-		10 1	233 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	94	-0-	-116	-0-		5 1	89 3	N	-0-			-0-	
12		217 N	171	-0-	-46	-0-		8 1	163 3	N	-0-			-0-	
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-		14 1	298 3	N	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978													TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4966 - 5130
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 1	17 3	N	-0-			-0-	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-		1 1	24 3	N	-0-			-0-	
10		0	26	-0-	26	26		1 1	25 3	N	-0-			-0-	
11		0	22	-0-	22	48		1 1	21 3	N	-0-			-0-	
12		0	22	-0-	22	70		1 1	21 3	N	-0-			-0-	
01		0	23	-0-	23	93		1 1	22 3	N	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978													TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4976 - 5163
08		62 N	51	-0-	-11	-0-		2 1	49 3	N	-0-			-0-	
09		60 N	43	-0-	-17	-0-		2 1	41 3	N	-0-			-0-	
10		62 N	49	-0-	-13	-0-		2 1	47 3	N	-0-			-0-	
11		60 N	46	-0-	-14	-0-		2 1	44 3	N	-0-			-0-	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61 3	N	-0-			-0-	
01		62 N	29	-0-	-33	-0-		1 1	28 3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																				
MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700													COMPL. DATE	03/11/1978	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4980	-	5163
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	38 3	N	-0-			-0-						
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	2 1	44 3	44 3	N	-0-			-0-						
10		0	66	-0-	66	66	3 1	63 3	63 3	N	-0-			-0-						
11		0	71	-0-	71	137	3 1	68 3	68 3	N	-0-			-0-						
12		0	61	-0-	61	198	3 1	58 3	58 3	N	-0-			-0-						
01		0	76	-0-	76	274	3 1	73 3	73 3	N	-0-			-0-						

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313													COMPL. DATE	11/06/1977	TOTAL DEPTH	5259	PERF.	4751	-	4979
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	66 3	N	-0-			-0-						
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	67 3	N	-0-			-0-						
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	68 3	N	-0-			-0-						
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	71 3	N	-0-			-0-						
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	59 3	N	-0-			-0-						
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	86 3	N	-0-			-0-						

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697													COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4936	-	5171
08		234 X	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	224 3	N	-0-			-0-						
09		0	226	-0-	226	226	9 1	217 3	217 3	N	-0-			-0-						
10		0	239	-0-	239	465	10 1	229 3	229 3	N	-0-			-0-						
11		0	234	-0-	234	699	11 1	223 3	223 3	N	-0-			-0-						
12		0	225	-0-	225	924	10 1	215 3	215 3	N	-0-			-0-						
01		0	249	-0-	249	1173	11 1	238 3	238 3	N	-0-			-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425													COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4916	-	5144
08		223 X	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	213 3	N	-0-			-0-						
09		0	237	-0-	237	237	10 1	227 3	227 3	N	-0-			-0-						
10		0	203	-0-	203	440	9 1	194 3	194 3	N	-0-			-0-						
11		0	254	-0-	254	694	12 1	242 3	242 3	N	-0-			-0-						
12		0	233	-0-	233	927	11 1	222 3	222 3	N	-0-			-0-						
01		0	242	-0-	242	1169	11 1	231 3	231 3	N	-0-			-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426													COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4997	-	5193
08		33 X	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	32 3	N	-0-			-0-						
09		0	71	-0-	71	71	3 1	68 3	68 3	N	-0-			-0-						
10		0	85	-0-	85	156	4 1	81 3	81 3	N	-0-			-0-						
11		0	68	-0-	68	224	3 1	65 3	65 3	N	-0-			-0-						
12		0	74	-0-	74	298	3 1	71 3	71 3	N	-0-			-0-						
01		0	117	-0-	117	415	5 1	112 3	112 3	N	-0-			-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427													COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4942	-	5084
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	64 3	N	-0-			-0-						
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 3	78 3	N	-0-			-0-						
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	93 3	N	-0-			-0-						
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	75 3	N	-0-			-0-						
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 3	77 3	N	-0-			-0-						
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	115 3	N	-0-			-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429													COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	4989	-	5151
08		459 X	459	-0-	-0-	-0-	20 1	439 3	439 3	N	-0-			-0-						
09		0	463	-0-	463	463	19 1	444 3	444 3	N	-0-			-0-						
10		0	353	-0-	353	816	15 1	338 3	338 3	N	-0-			-0-						
11		0	332	-0-	332	1148	16 1	316 3	316 3	N	-0-			-0-						
12		0	436	-0-	436	1584	20 1	416 3	416 3	N	-0-			-0-						
01		0	443	-0-	443	2027	20 1	423 3	423 3	N	-0-			-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 5245															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-				-0-
09	0	160	-0-	160	160	7	1	153	3	N	-0-				-0-
10	0	158	-0-	158	318	7	1	151	3	N	-0-				-0-
11	0	138	-0-	138	456	7	1	131	3	N	-0-				-0-
12	0	134	-0-	134	590	6	1	128	3	N	-0-				-0-
01	0	136	-0-	136	726	6	1	130	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477															
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-				-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-				-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-				-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-				-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-				-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167															
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-				-0-
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-				-0-
10	0	238	-0-	238	238	10	1	228	3	N	-0-				-0-
11	0	243	-0-	243	481	12	1	231	3	N	-0-				-0-
12	0	274	-0-	274	755	12	1	262	3	N	-0-				-0-
01	0	318	-0-	318	1073	15	1	303	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180															
08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-				-0-
09	0	173	-0-	173	173	7	1	166	3	N	-0-				-0-
10	0	161	-0-	161	334	7	1	154	3	N	-0-				-0-
11	0	178	-0-	178	512	9	1	168	3	N	1	1	8		-0-
12	0	146	-0-	146	658	7	1	139	3	N	-0-				-0-
01	0	166	-0-	166	824	8	1	158	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219															
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-				-0-
09	0	201	-0-	201	201	8	1	193	3	N	-0-				-0-
10	0	172	-0-	172	373	7	1	165	3	N	-0-				-0-
11	0	141	-0-	141	514	7	1	134	3	N	-0-				-0-
12	0	182	-0-	182	696	8	1	174	3	N	-0-				-0-
01	0	184	-0-	184	880	8	1	176	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181															
08	162 X	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-				-0-
09	0	152	-0-	152	152	6	1	146	3	N	-0-				-0-
10	0	145	-0-	145	297	6	1	139	3	N	-0-				-0-
11	0	138	-0-	138	435	7	1	131	3	N	-0-				-0-
12	0	131	-0-	131	566	6	1	125	3	N	-0-				-0-
01	0	152	-0-	152	718	7	1	145	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979										TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5051 - 5256
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		379 X	379	-0-	-0-	-0-	17 1	362 3	N	-0-			-0-
09		0	318	-0-	318	318	13 1	305 3	N	-0-			-0-
10		0	313	-0-	313	631	13 1	300 3	N	-0-			-0-
11		0	359	-0-	359	990	17 1	342 3	N	-0-			-0-
12		0	274	-0-	274	1264	12 1	262 3	N	-0-			-0-
01		0	308	-0-	308	1572	14 1	294 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979										TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4811 - 5005
08		62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 3	N	-0-			-0-
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	4 1	53 3	N	-0-			-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	N	-0-			-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979										TOTAL DEPTH	5456	PERF.	5206 - 5382
08		293 X	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 3	N	-0-			-0-
09		244 X	244	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	N	-0-			-0-
10		0	256	-0-	256	256	11 1	245 3	N	-0-			-0-
11		0	260	-0-	260	516	13 1	247 3	N	-0-			-0-
12		0	221	-0-	221	737	10 1	211 3	N	-0-			-0-
01		0	253	-0-	253	990	12 1	241 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980										TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5271 - 5490
08		14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
10		0	21	-0-	21	21	1 1	20 3	N	-0-			-0-
11		0	37	-0-	37	58	2 1	35 3	N	-0-			-0-
12		0	13	-0-	13	71	1 1	12 3	N	-0-			-0-
01		0	18	-0-	18	89	1 1	17 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980										TOTAL DEPTH	5429	PERF.	4248 - 4992
08		155 N	82	-0-	-73	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-			-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	4 1	89 3	N	-0-			-0-
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	4 1	77 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980										TOTAL DEPTH	5659	PERF.	5247 - 5491
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-			-0-
10		0	134	-0-	134	134	6 1	128 3	N	-0-			-0-
11		0	128	-0-	128	262	6 1	122 3	N	-0-			-0-
12		0	123	-0-	123	385	6 1	117 3	N	-0-			-0-
01		0	123	-0-	123	508	6 1	117 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980										TOTAL DEPTH	5452	PERF.	4978 - 5250
08		242 X	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	-0-			-0-
09		282 X	282	-0-	-0-	-0-	12 1	270 3	N	-0-			-0-
10		0	234	-0-	234	234	10 1	224 3	N	-0-			-0-
11		0	154	-0-	154	388	7 1	147 3	N	-0-			-0-
12		0	261	-0-	261	649	12 1	249 3	N	-0-			-0-
01		0	139	-0-	139	788	6 1	133 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	14 1	295 3		N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16 1	380 3		N	-0-			-0-
10	0	412	-0-	412	412	17 1	394 3		N	1	1 8		-0-
11	0	365	-0-	365	777	1 9							-0-
12	0	325	-0-	325	1102	18 1	347 3		N	-0-			-0-
01	0	357	-0-	357	1459	15 1	309 3		N	1	1 8		-0-
						1 9							
						16 1	341 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171													
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3		N	-0-			-0-
09	0	268	-0-	268	268	11 1	257 3		N	-0-			-0-
10	0	299	-0-	299	567	13 1	286 3		N	-0-			-0-
11	0	316	-0-	316	883	15 1	301 3		N	-0-			-0-
12	0	291	-0-	291	1174	13 1	278 3		N	-0-			-0-
01	0	330	-0-	330	1504	15 1	315 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172													
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 3		N	-0-			-0-
09	272 X	272	-0-	-0-	-0-	11 1	261 3		N	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202	202	9 1	193 3		N	-0-			-0-
11	0	188	-0-	188	390	9 1	179 3		N	-0-			-0-
12	0	344	-0-	344	734	16 1	328 3		N	-0-			-0-
01	0	243	-0-	243	977	11 1	232 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200													
08	259 X	259	-0-	-0-	-0-	11 1	248 3		N	-0-			-0-
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	11 1	262 3		N	-0-			-0-
10	0	235	-0-	235	235	10 1	225 3		N	-0-			-0-
11	0	271	-0-	271	506	13 1	258 3		N	-0-			-0-
12	0	243	-0-	243	749	11 1	232 3		N	-0-			-0-
01	0	233	-0-	233	982	11 1	222 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166													
08	124 X	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3		N	-0-			-0-
09	0	116	-0-	116	116	5 1	111 3		N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	166	2 1	48 3		N	-0-			-0-
11	0	108	-0-	108	274	5 1	103 3		N	-0-			-0-
12	0	137	-0-	137	411	6 1	131 3		N	-0-			-0-
01	0	138	-0-	138	549	6 1	132 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 5184													
08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3		N	-0-			-0-
09	0	159	-0-	159	159	7 1	152 3		N	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	255	4 1	92 3		N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	323	3 1	65 3		N	-0-			-0-
12	0	149	-0-	149	472	7 1	142 3		N	-0-			-0-
01	0	139	-0-	139	611	6 1	133 3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980										TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4980 - 5182	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
08		33 X	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	3	N	-0-	-0-
09		0	49	-0-	49	-0-		2	1	47	3	N	-0-	-0-
10		0	41	-0-	41	-0-		2	1	39	3	N	-0-	-0-
11		0	42	-0-	42	-0-		2	1	40	3	N	-0-	-0-
12		0	29	-0-	29	-0-		1	1	28	3	N	-0-	-0-
01		0	41	-0-	41	-0-		2	1	39	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980										TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5250 - 5515	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-		3	1	62	3	N	-0-	-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-		2	1	56	3	N	-0-	-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-		2	1	38	3	N	-0-	-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-		3	1	53	3	N	-0-	-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-		3	1	57	3	N	-0-	-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-		3	1	56	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980										TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5066 - 5337	
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-		6	1	137	3	N	-0-	-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-		5	1	115	3	N	-0-	-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-		5	1	111	3	N	-0-	-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-		8	1	154	3	N	-0-	-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-		6	1	129	3	N	-0-	-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-		6	1	134	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980										TOTAL DEPTH	5379	PERF.	4968 - 5217	
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-		10	1	208	3	N	-0-	-0-
09		180 N	142	-0-	-38	-0-		6	1	136	3	N	-0-	-0-
10		186 N	110	-0-	-76	-0-		5	1	105	3	N	-0-	-0-
11		210 N	157	-0-	-53	-0-		8	1	149	3	N	-0-	-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-		8	1	170	3	N	-0-	-0-
01		124 N	89	-0-	-35	-0-		4	1	85	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980										TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A	
08		333 X	333	-0-	-0-	-0-		15	1	318	3	N	-0-	-0-
09		317 X	317	-0-	-0-	-0-		13	1	304	3	N	-0-	-0-
10		0	287	-0-	287	-0-		12	1	275	3	N	-0-	-0-
11		0	242	-0-	242	-0-		12	1	230	3	N	-0-	-0-
12		0	269	-0-	269	-0-		12	1	257	3	N	-0-	-0-
01		0	319	-0-	319	-0-		15	1	304	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980										TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5062 - 5342	
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-		4	1	77	3	N	-0-	-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	3	N	-0-	-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	3	N	-0-	-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	3	N	-0-	-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-		8	3			N	-0-	-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	3			N	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980										TOTAL DEPTH	5676	PERF.	5220 - 5483	
08		124 N	118	-0-	-6	-0-		5	1	113	3	N	-0-	-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-		4	1	98	3	N	-0-	-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-		6	1	136	3	N	-0-	-0-
11		120 N	91	-0-	-29	-0-		4	1	87	3	N	-0-	-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	3	N	-0-	-0-
01		155 N	117	-0-	-38	-0-		5	1	112	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980										TOTAL DEPTH	5503	PERF. 5158 - 5424		
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	217 N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	7	1	172	3	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980										TOTAL DEPTH	5422	PERF. N/A		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980										TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5021 - 5239		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980										TOTAL DEPTH	5621	PERF. 5172 - 5336		
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980										TOTAL DEPTH	5472	PERF. 5063 - 5359		
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5191 - 5304		
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	64	3	1	61	3	N	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	138	4	1	70	3	N	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	180	2	1	40	3	N	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	224	2	1	42	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	5562	PERF. 5124 - 5487		
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	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-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271																	
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
10		0	350	-0-	350	350	15	1	335	3	N	-0-					-0-
11		0	316	-0-	316	666	15	1	301	3	N	-0-					-0-
12		0	320	-0-	320	986	15	1	305	3	N	-0-					-0-
01		0	325	-0-	325	1311	15	1	310	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		186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
10		0	181	-0-	181	181	8	1	173	3	N	-0-					-0-
11		0	183	-0-	183	364	9	1	174	3	N	-0-					-0-
12		0	158	-0-	158	522	7	1	151	3	N	-0-					-0-
01		0	165	-0-	165	687	8	1	157	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		371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293																	
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09		150 N	96	-0-	-54	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
11		120 N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220																	
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
10		217 N	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
11		210 N	79	-0-	-131	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
12		124 N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286																	
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
12		155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
01		93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980										TOTAL DEPTH	5391	PERF.	4960 - 5298
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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980										TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4948 - 5188
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	43	-0-	43	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	27	-0-	27	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	28	-0-	28	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	23	-0-	23	-0-	1	1	22	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	69	-0-	69	-0-	4	1	65	3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980										TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5027 - 5201
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-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980										TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4873 - 5110
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	76	-0-	-104	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	95	-0-	-91	-0-	6	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5420 - 5665
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5416 - 5618
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5406 - 5772
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5428 - 5792												
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	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4840 - 5043												
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-

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4741 - 4908												
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-

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 4521 - 4766												
08		197 X	197	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
09		0	185	-0-	185	185	12	1	N	-0-	-0-	-0-
10		0	175	-0-	175	360	12	1	N	-0-	-0-	-0-
11		0	178	-0-	178	538	10	1	N	-0-	-0-	-0-
12		0	135	-0-	135	673	8	1	N	-0-	-0-	-0-
01		0	101	-0-	101	774	5	1	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4503 - 4760												
08		206 X	206	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
09		0	209	-0-	209	209	13	1	N	-0-	-0-	-0-
10		0	236	-0-	236	445	16	1	N	-0-	-0-	-0-
11		0	216	-0-	216	661	12	1	N	-0-	-0-	-0-
12		0	169	-0-	169	830	10	1	N	-0-	-0-	-0-
01		0	147	-0-	147	977	8	1	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084												
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-
09		210 N	162	-0-	-48	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
11		180 N	147	-0-	-33	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617												
08		280 X	280	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
09		0	257	-0-	257	257	16	1	N	-0-	-0-	-0-
10		0	252	-0-	252	509	17	1	N	-0-	-0-	-0-
11		0	205	-0-	205	714	12	1	N	-0-	-0-	-0-
12		0	158	-0-	158	872	10	1	N	-0-	-0-	-0-
01		0	134	-0-	134	1006	7	1	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
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 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		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-				-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-				-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-				-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-				-0-
12		186 N	132	-0-	-54	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-				-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027																	
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-				-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-				-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-				-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-				-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-				-0-
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018																	
08		146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-				-0-
09		0	124	-0-	124	124	124	8	1	116	3	N	-0-				-0-
10		0	208	-0-	208	332	332	14	1	194	3	N	-0-				-0-
11		0	214	-0-	214	546	546	12	1	202	3	N	-0-				-0-
12		0	109	-0-	109	655	655	7	1	102	3	N	-0-				-0-
01		0	116	-0-	116	771	771	6	1	110	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173																	
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-				-0-
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-				-0-
10		0	39	-0-	39	39	39	3	1	36	3	N	-0-				-0-
11		0	48	-0-	48	87	87	3	1	45	3	N	-0-				-0-
12		0	25	-0-	25	112	112	2	1	23	3	N	-0-				-0-
01		0	54	-0-	54	166	166	3	1	51	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138																	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-				-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-				-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-				-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756																	
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-				-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-				-0-
10		186 N	134	-0-	-52	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-				-0-
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-				-0-
12		186 N	70	-0-	-116	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-				-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830																	
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-				-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-				-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-				-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-				-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-				-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981										TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5080 - 5289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-	
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-	
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-	
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-	
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-	

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981										TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4747 - 4826
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-	
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-	
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-	
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	N	-0-	
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-	

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981										TOTAL DEPTH	4944	PERF.	4606 - 4693
08		569 X	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	N	-0-	
09		0	604	-0-	604	604	38	1	566	3	N	-0-	
10		0	578	-0-	578	1182	39	1	539	3	N	-0-	
11		0	410	-0-	410	1592	23	1	387	3	N	-0-	
12		0	317	-0-	317	1909	20	1	297	3	N	-0-	
01		0	393	-0-	393	2302	21	1	372	3	N	-0-	

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981										TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4932 - 5109
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-	
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-	
10		0	286	-0-	286	286	12	1	274	3	N	-0-	
11		0	300	-0-	300	586	14	1	286	3	N	-0-	
12		0	299	-0-	299	885	14	1	285	3	N	-0-	
01		0	312	-0-	312	1197	14	1	298	3	N	-0-	

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981										TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4920 - 5104
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-	
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-	
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-	
11		180 N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	3	N	-0-	
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-	
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-	

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4718 - 4970
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-	
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-	
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	N	-0-	
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	3	N	-0-	
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	3	N	-0-	
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-	

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981										TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4838 - 4976
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-	
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-	
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-	
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-	
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-	
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																			
BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981															TOTAL DEPTH	5188	PERF. 4700	-	4942
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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-				-0-				
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-				-0-				
10	0	135	-0-	135	135	6	1	129	3	N	-0-				-0-				
11	0	133	-0-	133	268	6	1	127	3	N	-0-				-0-				
12	0	151	-0-	151	419	7	1	144	3	N	-0-				-0-				
01	0	85	-0-	85	504	4	1	81	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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-				-0-				
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	3	N	-0-				-0-				
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	3	N	-0-				-0-				
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-				-0-				
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	6	1	135	3	N	-0-				-0-				
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-				-0-				

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981															TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4665	-	4771
08	269 X	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	-0-				-0-				
09	0	255	-0-	255	255	16	1	239	3	N	-0-				-0-				
10	0	278	-0-	278	533	19	1	259	3	N	-0-				-0-				
11	0	257	-0-	257	790	15	1	242	3	N	-0-				-0-				
12	0	179	-0-	179	969	11	1	168	3	N	-0-				-0-				
01	0	304	-0-	304	1273	16	1	288	3	N	-0-				-0-				

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981															TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4430	-	4632
08	248 N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	3	N	-0-				-0-				
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	10	1	152	3	N	-0-				-0-				
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	12	1	171	3	N	-0-				-0-				
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-				-0-				
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	N	-0-				-0-				
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-				-0-				

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981															TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4348	-	4548
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-				-0-				
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-				-0-				
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-				-0-				
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-				-0-				
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-				-0-				
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-				-0-				

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981															TOTAL DEPTH	4914	PERF. 4524	-	4700
08	484 X	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	N	-0-				-0-				
09	0	478	-0-	478	478	30	1	448	3	N	-0-				-0-				
10	0	492	-0-	492	970	33	1	459	3	N	-0-				-0-				
11	0	402	-0-	402	1372	23	1	379	3	N	-0-				-0-				
12	0	362	-0-	362	1734	22	1	340	3	N	-0-				-0-				
01	0	404	-0-	404	2138	21	1	383	3	N	-0-				-0-				

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981															TOTAL DEPTH	5289	PERF. 4970	-	5136
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-				-0-				
09	0	396	-0-	396	396	25	1	371	3	N	-0-				-0-				
10	0	396	-0-	396	792	27	1	369	3	N	-0-				-0-				
11	0	373	-0-	373	1165	21	1	352	3	N	-0-				-0-				
12	0	163	-0-	163	1328	10	1	153	3	N	-0-				-0-				
01	0	403	-0-	403	1731	21	1	382	3	N	-0-				-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//		00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.//		220855									
ADAMS		WELL #: 20		RRCID -> 100383		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4410 - 4594			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		543 X	543	-0-	-0-	-0-	36 1	507 3	N	-0-	-0-
09		0	469	-0-	469	469	30 1	439 3	N	-0-	-0-
10		0	514	-0-	514	983	35 1	479 3	N	-0-	-0-
11		0	448	-0-	448	1431	26 1	422 3	N	-0-	-0-
12		0	362	-0-	362	1793	22 1	340 3	N	-0-	-0-
01		0	484	-0-	484	2277	25 1	459 3	N	-0-	-0-

ADAMS		WELL #: 22		RRCID -> 100384		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 4726			
08		512 X	512	-0-	-0-	-0-	34 1	478 3	N	-0-	-0-
09		0	450	-0-	450	450	28 1	422 3	N	-0-	-0-
10		0	525	-0-	525	975	35 1	490 3	N	-0-	-0-
11		0	403	-0-	403	1378	23 1	380 3	N	-0-	-0-
12		0	347	-0-	347	1725	21 1	326 3	N	-0-	-0-
01		0	475	-0-	475	2200	25 1	450 3	N	-0-	-0-

ADAMS		WELL #: 24		RRCID -> 100385		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706			
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	29 1	418 3	N	-0-	-0-
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	24 1	361 3	N	-0-	-0-
10		620 N	430	-0-	-190	-0-	29 1	401 3	N	-0-	-0-
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	20 1	337 3	N	-0-	-0-
12		403 N	359	-0-	-44	-0-	22 1	337 3	N	-0-	-0-
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	21 1	384 3	N	-0-	-0-

BAGGETT B		WELL #: 2		RRCID -> 101878		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916			
08		325 X	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 3	N	-0-	-0-
09		0	180	-0-	180	180	11 1	169 3	N	-0-	-0-
10		0	275	-0-	275	455	19 1	256 3	N	-0-	-0-
11		0	338	-0-	338	793	19 1	319 3	N	-0-	-0-
12		0	215	-0-	215	1008	13 1	202 3	N	-0-	-0-
01		0	441	-0-	441	1449	23 1	418 3	N	-0-	-0-

ADAMS		WELL #: 21		RRCID -> 102301		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522			
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	385 3	N	-0-	-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	28 1	414 3	N	-0-	-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	27 1	372 3	N	-0-	-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	26 1	424 3	N	-0-	-0-
12		465 N	357	-0-	-108	-0-	22 1	335 3	N	-0-	-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	27 1	484 3	N	-0-	-0-

HUDSPETH, INEZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 103778		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452			
08		155 N	91	-0-	-64	-0-	6 1	85 3	N	-0-	-0-
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	5 1	74 3	N	-0-	-0-
10		0	84	-0-	84	84	6 1	78 3	N	-0-	-0-
11		0	67	-0-	67	151	4 1	63 3	N	-0-	-0-
12		0	75	-0-	75	226	5 1	70 3	N	-0-	-0-
01		0	56	-0-	56	282	3 1	53 3	N	-0-	-0-

HUDSPETH, INEZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104522		COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331			
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	18 1	254 3	N	-0-	-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	N	-0-	-0-
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	16 1	222 3	N	-0-	-0-
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	12 1	201 3	N	-0-	-0-
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	10 1	159 3	N	-0-	-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	13 1	229 3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	12	1	271	3	N	-0-			-0-
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	3	N	-0-			-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174															
08		279 N	177	-0-	-102	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	10	1	234	3	N	-0-			-0-
10		279 N	62	-0-	-217	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-			-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154															
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178															
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-			-0-
10		217 N	86	-0-	-131	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639															
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	3	N	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N	-0-			-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	N	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	N	-0-			-0-
12		558 N	497	-0-	-61	-0-	31	1	466	3	N	-0-			-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205															
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
11		180 N	98	-0-	-82	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196													
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	651 N	595	-0-	-56	-0-	26	1	566	3	N	3	3 8	-0-
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	23	1	523	3	N	3	3 8	-0-
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	26	1	584	3	N	1	1 8	-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	26	1	518	3	N	1	1 8	-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	3	N	-0-	-0-	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124													
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	15	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	13	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	1	1 8	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	1	1 8	-0-
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168													
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-
PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168													
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	3	3 8	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	3	3 8	-0-
10	0	296	-0-	296	296	13	1	282	3	N	1	1 8	-0-
11	0	458	-0-	458	754	22	1	434	3	N	2	2 8	-0-
12	0	454	-0-	454	1208	21	1	431	3	N	2	2 8	-0-
01	0	472	-0-	472	1680	22	1	450	3	N	-0-	-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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	92	-0-	92	92	4	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	40	-0-	40	132	2	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	45	-0-	45	177	2	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	132	-0-	132	309	6	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		465 N	414	-0-	-51	-0-		18 1	396 3	N	-0-	-0-
09		420 N	391	-0-	-29	-0-		16 1	375 3	N	-0-	-0-
10		496 N	445	-0-	-51	-0-		19 1	426 3	N	-0-	-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-		20 1	403 3	N	-0-	-0-
12		403 N	398	-0-	-5	-0-		18 1	380 3	N	-0-	-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-		21 1	435 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151												
08		403 N	372	-0-	-31	-0-		16 1	356 3	N	-0-	-0-
09		360 N	288	-0-	-72	-0-		12 1	276 3	N	-0-	-0-
10		0	238	-0-	238	238		10 1	228 3	N	-0-	-0-
11		0	191	-0-	191	429		9 1	182 3	N	-0-	-0-
12		0	346	-0-	346	775		16 1	330 3	N	-0-	-0-
01		0	228	-0-	228	1003		10 1	218 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258												
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-		14 1	311 3	N	-0-	-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-		12 1	287 3	N	-0-	-0-
10		0	266	-0-	266	266		11 1	255 3	N	-0-	-0-
11		0	214	-0-	214	480		10 1	204 3	N	-0-	-0-
12		0	173	-0-	173	653		8 1	165 3	N	-0-	-0-
01		0	210	-0-	210	863		10 1	200 3	N	-0-	-0-

BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087												
08		341 N	264	-0-	-77	-0-		17 1	247 3	N	-0-	-0-
09		270 N	223	-0-	-47	-0-		14 1	209 3	N	-0-	-0-
10		0	197	-0-	197	197		13 1	184 3	N	-0-	-0-
11		0	228	-0-	228	425		13 1	215 3	N	-0-	-0-
12		0	193	-0-	193	618		12 1	181 3	N	-0-	-0-
01		0	244	-0-	244	862		13 1	231 3	N	-0-	-0-

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965												
08		341 N	297	-0-	-44	-0-		13 1	284 3	N	-0-	-0-
09		300 N	296	-0-	-4	-0-		12 1	284 3	N	-0-	-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-		13 1	286 3	N	-0-	-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-		15 1	300 3	N	-0-	-0-
12		310 N	240	-0-	-70	-0-		11 1	229 3	N	-0-	-0-
01		310 N	277	-0-	-33	-0-		13 1	264 3	N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532												
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-		22 1	319 3	N	-0-	-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-		20 1	299 3	N	-0-	-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-		23 1	317 3	N	-0-	-0-
11		330 N	318	-0-	-12	-0-		18 1	300 3	N	-0-	-0-
12		341 N	248	-0-	-93	-0-		15 1	233 3	N	-0-	-0-
01		341 N	213	-0-	-128	-0-		11 1	202 3	N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708												
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-		16 1	223 3	N	-0-	-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-		18 1	262 3	N	-0-	-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-		15 1	210 3	N	-0-	-0-
11		240 N	138	-0-	-102	-0-		8 1	130 3	N	-0-	-0-
12		248 N	177	-0-	-71	-0-		11 1	166 3	N	-0-	-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-		15 1	263 3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																			
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011													TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4153	-	4584	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-	
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-	
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-	
11		330 N	301	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-	
12		310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-	
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-	

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003													TOTAL DEPTH	4912	PERF.	4588	-	4751	
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	N	-0-					-0-	
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-	
10		0	645	-0-	645	-0-	645	44	1	601	3	N	-0-					-0-	
11		0	626	-0-	626	-0-	1271	36	1	590	3	N	-0-					-0-	
12		0	492	-0-	492	-0-	1763	30	1	462	3	N	-0-					-0-	
01		0	653	-0-	653	-0-	2416	34	1	619	3	N	-0-					-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004													TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4929	-	5153	
08		279 N	210	-0-	-69	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-	
09		180 N	106	-0-	-74	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-	
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-	
11		210 N	159	-0-	-51	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-	
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-	
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004													TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5079	-	5253	
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-	
09		270 N	226	-0-	-44	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-	
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-	
11		300 N	250	-0-	-50	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-	
12		248 N	104	-0-	-144	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-	
01		279 N	200	-0-	-79	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004													TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5037	-	5203	
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-	
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-					-0-	
10		403 N	315	-0-	-88	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-	
11		450 N	300	-0-	-150	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-	
12		465 N	324	-0-	-141	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-	
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004													TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5072	-	5240	
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-	
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-	
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-	
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-	
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-	
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004													TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5014	-	5189	
08		217 N	165	-0-	-52	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-	
09		210 N	169	-0-	-41	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-	
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-	
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-	
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-	
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236																	
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		240 N	191	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		279 N	171	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		330 N	262	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		186 N	93	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		186 N	94	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141																	
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		390 N	218	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		403 N	188	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043																	
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		403 N	310	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		341 N	285	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240																	
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		186 N	96	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		180 N	124	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971																	
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		360 N	326	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		434 N	270	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		420 N	159	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		341 N	291	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004												TOTAL DEPTH	5223	PERF.	4624 - 4846		
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	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-				-0-	
09		270 N	191	-0-	-79	-0-	8	1	183	3	N	-0-				-0-	
10		279 N	221	-0-	-58	-0-	9	1	212	3	N	-0-				-0-	
11		240 N	104	-0-	-136	-0-	5	1	98	3	N	1	1	8		-0-	
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	1	1	8		-0-	
01		217 N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004												TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5000 - 5232		
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-				-0-	
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-				-0-	
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	9	1	203	3	N	-0-				-0-	
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-				-0-	
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-				-0-	
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004												TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4621 - 4757		
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-				-0-	
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-				-0-	
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-				-0-	
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-				-0-	
12		155 N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	3	N	-0-				-0-	
01		124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004												TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4589 - 4869		
08		310 N	248	-0-	-62	-0-	16	1	232	3	N	-0-				-0-	
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-				-0-	
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-				-0-	
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	3	N	-0-				-0-	
12		310 N	176	-0-	-134	-0-	11	1	165	3	N	-0-				-0-	
01		217 N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004												TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4841 - 5123		
08		248 N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	N	-0-				-0-	
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	3	N	-0-				-0-	
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-				-0-	
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-				-0-	
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-				-0-	
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT "B" WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004												TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4883 - 5131		
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-				-0-	
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-				-0-	
10		124 N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	3	N	-0-				-0-	
11		90 N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	3	N	-0-				-0-	
12		124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	N	-0-				-0-	
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-				-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-				-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-				-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-				-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-				-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180																
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-				-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	N	-0-				-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-				-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-				-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-				-0-
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254																
08		558 N	512	-0-	-46	-0-	22	1	490	3	N	-0-				-0-
09		510 N	482	-0-	-28	-0-	20	1	462	3	N	-0-				-0-
10		0	546	-0-	546	546	23	1	523	3	N	-0-				-0-
11		0	505	-0-	505	1051	24	1	481	3	N	-0-				-0-
12		0	480	-0-	480	1531	22	1	458	3	N	-0-				-0-
01		0	536	-0-	536	2067	25	1	511	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182																
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-				-0-
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	-0-				-0-
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	862	3	N	1	1	8		-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	779	3	N	4	4	8		-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	710	3	N	3	3	8		-0-
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208																
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	13	1	276	3	N	-0-				-0-
09		240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-				-0-
10		0	278	-0-	278	278	12	1	266	3	N	-0-				-0-
11		0	228	-0-	228	506	11	1	217	3	N	-0-				-0-
12		0	196	-0-	196	702	9	1	187	3	N	-0-				-0-
01		0	138	-0-	138	840	6	1	132	3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862																
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-				-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-				-0-
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-				-0-
11		300 N	113	-0-	-187	-0-	5	1	108	3	N	-0-				-0-
12		279 N	190	-0-	-89	-0-	9	1	181	3	N	-0-				-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005												TOTAL DEPTH	5023	PERF. 4542	-	4727
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-	-0-				
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	19	1	277	3	N	-0-	-0-				
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	N	-0-	-0-				
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	15	1	251	3	N	-0-	-0-				
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	3	N	-0-	-0-				
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	N	-0-	-0-				

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005												TOTAL DEPTH	4971	PERF. 4534	-	4716
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-	-0-				
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-	-0-				
10	0	335	-0-	335	335	23	1	312	3	N	-0-	-0-				
11	0	303	-0-	303	638	17	1	286	3	N	-0-	-0-				
12	0	232	-0-	232	870	14	1	218	3	N	-0-	-0-				
01	0	330	-0-	330	1200	17	1	313	3	N	-0-	-0-				

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005												TOTAL DEPTH	5461	PERF. 4959	-	5105
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-	-0-				
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-	-0-				
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-	-0-				
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-	-0-				
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-				
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-				

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005												TOTAL DEPTH	5023	PERF. 4573	-	4766
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-	-0-				
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-	-0-				
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-	-0-				
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	2	2 8	-0-			
						2	9									
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	150	3	N	2	2 8	-0-			
						2	9									
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	N	-0-	-0-				

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005												TOTAL DEPTH	5025	PERF. 4525	-	4675
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-	-0-				
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	3	N	-0-	-0-				
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-	-0-				
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	11	1	187	3	N	-0-	-0-				
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	10	1	158	3	N	-0-	-0-				
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-	-0-				

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005												TOTAL DEPTH	5349	PERF. 5005	-	5180
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-	-0-				
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	N	-0-	-0-				
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	2	2 8	-0-			
						2	9									
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-	-0-				
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	1	1 8	-0-			
						1	9									
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-	-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729													
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	574	-0-	-77	-0-	25	1	549	3	N	-0-	-0-	
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	24	1	556	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	25	1	561	3	N	-0-	-0-	
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	23	1	477	3	N	1	1 8	
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	1	9	25	1	530	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182													
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-	-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-	-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-	

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380													
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-	
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-	

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422													
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	8	1	185	3	N	-0-	-0-	
10	0	214	-0-	214	214	9	1	205	3	N	-0-	-0-	
11	0	208	-0-	208	422	10	1	198	3	N	-0-	-0-	
12	0	200	-0-	200	622	9	1	191	3	N	-0-	-0-	
01	0	204	-0-	204	826	9	1	195	3	N	-0-	-0-	

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306													
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	N	-0-	-0-	
09	480 N	386	-0-	-94	-0-	16	1	370	3	N	-0-	-0-	
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	3	N	-0-	-0-	
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-	-0-	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151													
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-	-0-	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	6	1	130	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	1	1 8		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277															
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-			-0-
10	0	336	-0-	336	-0-	336	14	1	322	3	N	-0-			-0-
11	0	339	-0-	339	-0-	675	16	1	323	3	N	-0-			-0-
12	0	317	-0-	317	-0-	992	14	1	303	3	N	-0-			-0-
01	0	341	-0-	341	-0-	1333	16	1	325	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121															
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	-0-	97	4	1	93	3	N	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	-0-	207	5	1	105	3	N	-0-			-0-
12	0	85	-0-	85	-0-	292	4	1	81	3	N	-0-			-0-
01	0	96	-0-	96	-0-	388	4	1	92	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	310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-			-0-
10	310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-			-0-
11	300 N	176	-0-	-124	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206															
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-			-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242															
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-			-0-
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-			-0-
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227												
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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-	-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	7	1	166	3	N	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	1	8
						1	9					
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-	-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224												
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-	-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	3	N	-0-	-0-
12	279 N	154	-0-	-125	-0-	7	1	147	3	N	-0-	-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278												
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094												
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-	-0-
10	0	180	-0-	180	180	8	1	172	3	N	-0-	-0-
11	0	165	-0-	165	345	8	1	157	3	N	-0-	-0-
12	0	155	-0-	155	500	7	1	148	3	N	-0-	-0-
01	0	155	-0-	155	655	7	1	148	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163												
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-	-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	10	1	195	3	N	-0-	-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225												
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	N	-0-	-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	16	1	359	3	N	-0-	-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-	-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	19	1	369	3	N	-0-	-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	17	1	361	3	N	-0-	-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-			-0-
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-			-0-
10		372 N	100	-0-	-272	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-			-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165																
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
12		217 N	153	-0-	-64	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208																
08		310 N	262	-0-	-48	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-			-0-
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-			-0-
10		372 N	234	-0-	-138	-0-	-0-	10	1	223	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							
12		372 N	361	-0-	-11	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166																
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-			-0-
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-			-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-
12		372 N	330	-0-	-42	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
01		403 N	243	-0-	-160	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195																
08		341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-			-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-			-0-
10		341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-			-0-
12		341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160																
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
10		0	131	-0-	131	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
11		0	130	-0-	130	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
12		0	118	-0-	118	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
01		0	124	-0-	124	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	11	1	256	3	N	-0-			-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165														
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	3	N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	N	-0-			-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	3	N	-0-			-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	21	1	422	3	N	1	1 8		-0-
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	18	1	387	3	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090														
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	8	1	194	3	N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326														
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-			-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	3	N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-			-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	17	1	345	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370														
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-			-0-
09	330 N	212	-0-	-118	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-
10	0	253	-0-	253	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
11	0	229	-0-	229	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
12	0	210	-0-	210	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
01	0	246	-0-	246	-0-	11	1	235	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186														
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582										COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	5220 - 5274
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-			
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	N	-0-			
10		0	409	-0-	409	409	17	1	392	3	N	-0-			
11		0	410	-0-	410	819	20	1	390	3	N	-0-			
12		0	436	-0-	436	1255	20	1	416	3	N	-0-			
01		0	477	-0-	477	1732	22	1	455	3	N	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601										COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4997 - 5149
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-			
09		210 N	168	-0-	-42	-0-	7	1	161	3	N	-0-			
10		217 N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	N	-0-			
11		240 N	172	-0-	-68	-0-	8	1	164	3	N	-0-			
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784										COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5084 - 5235
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036										COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	5384	PERF.	4987 - 5169
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-			
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-			
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-			
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-			
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039										COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	4986 - 5169
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-			
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-			
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-			
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-			
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-			
01		124 N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040										COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	4994 - 5162
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-			
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-			
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-			
12		186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-			
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
MOORE, MAGGIE													WELL #: 6C		RRCID -> 217041		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 5447		PERF. 5045 - 5216	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	2	2 8	-0-								
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	9	7	1	N	2	2 8	-0-								
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-		-0-								
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-								
12		155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-								
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-								
MOORE, MAGGIE													WELL #: 8D		RRCID -> 217055		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5016 - 5169	
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-		-0-								
09		150 N	106	-0-	-44	-0-	4	1	102	3	N	-0-		-0-								
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-		-0-								
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-		-0-								
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-		-0-								
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-								
MOORE, MAGGIE													WELL #: 5B		RRCID -> 217057		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5376		PERF. 5014 - 5166	
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-		-0-								
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-		-0-								
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	-0-		-0-								
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-		-0-								
12		403 N	355	-0-	-48	-0-	16	1	339	3	N	-0-		-0-								
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-		-0-								
BAGGETT OZ D													WELL #: 1157D		RRCID -> 217796		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4706 - 4961	
08		372 N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	N	-0-		-0-								
09		420 N	342	-0-	-78	-0-	14	1	328	3	N	-0-		-0-								
10		372 N	348	-0-	-24	-0-	15	1	333	3	N	-0-		-0-								
11		330 N	278	-0-	-52	-0-	13	1	265	3	N	-0-		-0-								
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-		-0-								
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-		-0-								
MOORE, MAGGIE													WELL #: 5E		RRCID -> 217800		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 5376		PERF. 5067 - 5206	
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-		-0-								
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-		-0-								
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-		-0-								
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-		-0-								
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-		-0-								
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-								
MOORE, MAGGIE													WELL #: 33B		RRCID -> 217804		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 5376		PERF. 5075 - 5237	
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	3	3 8	-0-								
09		360 N	333	-0-	-27	-0-	14	1	316	3	N	3	3 8	-0-								
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	3	3 8	-0-								
11		360 N	315	-0-	-45	-0-	15	1	300	3	N	-0-		-0-								
12		341 N	253	-0-	-88	-0-	11	1	241	3	N	1	1 8	-0-								
01		372 N	286	-0-	-86	-0-	13	1	273	3	N	-0-		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006													TOTAL DEPTH	5368	PERF.	5129 - 5298
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006													TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4979 - 5140
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006													TOTAL DEPTH	5359	PERF.	5037 - 5205
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006													TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5012 - 5189
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
12	186 N	48	-0-	-138	-0-	2	1	45	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006													TOTAL DEPTH	5367	PERF.	4959 - 5112
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	108	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006													TOTAL DEPTH	5348	PERF.	4987 - 5158
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	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-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
10	0	109	-0-	109	109	7	1	102	3	N	-0-			-0-
11	0	98	-0-	98	207	6	1	92	3	N	-0-			-0-
12	0	78	-0-	78	285	5	1	73	3	N	-0-			-0-
01	0	106	-0-	106	391	6	1	100	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198														
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-			-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	1	1 8		-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	1	1 8		-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168														
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	3	N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164														
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-			-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-			-0-
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-			-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	16	1	330	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579														
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	-0-			-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	20	1	324	3	N	-0-			-0-
12	434 N	297	-0-	-137	-0-	18	1	279	3	N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490														
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	N	-0-			-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	N	-0-			-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	23	1	386	3	N	-0-			-0-
12	434 N	291	-0-	-143	-0-	18	1	273	3	N	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006										TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5012 - 5184
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-		
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	16	1	371	3	N	-0-		
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	3	N	-0-		
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	21	1	424	3	N	-0-		
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	N	-0-		
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	N	-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH	5187	PERF.	4791 - 4984
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-		
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	N	-0-		
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-		
11	390 N	247	-0-	-143	-0-	12	1	235	3	N	-0-		
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	3	N	-0-		
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	11	1	232	3	N	-0-		

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006										TOTAL DEPTH	4881	PERF.	4461 - 4585
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-		
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-		
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-		
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	3	N	-0-		
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	N	-0-		
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	3	N	-0-		

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006										TOTAL DEPTH	5232	PERF.	4753 - 4927
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-		
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	10	1	240	3	N	-0-		
10	341 N	125	-0-	-216	-0-	5	1	120	3	N	-0-		
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-		
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	7	1	138	3	N	-0-		
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-		

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006										TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4828 - 4984
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-		
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-		
10	310 N	111	-0-	-199	-0-	5	1	106	3	N	-0-		
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	10	1	206	3	N	-0-		
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-		
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006										TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4793 - 4986
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-		
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	7	1	172	3	N	-0-		
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	8	1	177	3	N	-0-		
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	3	N	-0-		
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-		
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4890 - 5074
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-		
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-		
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-		
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-		
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-
10		217 N	125	-0-	-92	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
12		217 N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175															
08		372 N	327	-0-	-45	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	N	-0-			-0-
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	3	N	-0-			-0-
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286															
08		620 N	566	-0-	-54	-0-	25	1	541	3	N	-0-			-0-
09		570 N	550	-0-	-20	-0-	23	1	527	3	N	-0-			-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	1	1 8		-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	2	2 8		-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	1	1 8		-0-
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134															
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-			-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	-0-			-0-
10		0	213	-0-	213	213	9	1	204	3	N	-0-			-0-
11		0	242	-0-	242	455	12	1	230	3	N	-0-			-0-
12		0	251	-0-	251	706	11	1	240	3	N	-0-			-0-
01		0	228	-0-	228	934	10	1	218	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159															
08		403 N	358	-0-	-45	-0-	16	1	342	3	N	-0-			-0-
09		360 N	337	-0-	-23	-0-	14	1	323	3	N	-0-			-0-
10		434 N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	3	N	-0-			-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	2	2 8		-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190															
08		744 N	693	-0-	-51	-0-	30	1	663	3	N	-0-			-0-
09		720 N	696	-0-	-24	-0-	29	1	667	3	N	-0-			-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	N	-0-			-0-
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	3	N	-0-			-0-
12		713 N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	3	N	-0-			-0-
01		744 N	710	-0-	-34	-0-	32	1	678	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006												TOTAL DEPTH	5442	PERF.	4980 -	5140
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		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	N	-0-			-0-			
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	N	-0-			-0-			
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	N	-0-			-0-			
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	6 1	110 3	N	-0-			-0-			
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-			-0-			
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	6 1	134 3	N	-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006												TOTAL DEPTH	5384	PERF.	4977 -	5163
08		372 N	275	-0-	-97	-0-	12 1	263 3	N	-0-			-0-			
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	19 1	439 3	N	-0-			-0-			
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	18 1	414 3	N	-0-			-0-			
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 3	N	-0-			-0-			
12		465 N	316	-0-	-149	-0-	14 1	302 3	N	-0-			-0-			
01		434 N	258	-0-	-176	-0-	12 1	246 3	N	-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006												TOTAL DEPTH	5356	PERF.	5018 -	5192
08		248 N	193	-0-	-55	-0-	8 1	185 3	N	-0-			-0-			
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195 3	N	-0-			-0-			
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	5 1	117 3	N	-0-			-0-			
11		180 N	136	-0-	-44	-0-	7 1	129 3	N	-0-			-0-			
12		217 N	166	-0-	-51	-0-	8 1	158 3	N	-0-			-0-			
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	N	-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006												TOTAL DEPTH	5386	PERF.	5024 -	5195
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	337 3	N	-0-			-0-			
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	13 1	307 3	N	-0-			-0-			
10		279 N	215	-0-	-64	-0-	9 1	206 3	N	-0-			-0-			
11		330 N	191	-0-	-139	-0-	9 1	182 3	N	-0-			-0-			
12		341 N	132	-0-	-209	-0-	6 1	126 3	N	-0-			-0-			
01		217 N	153	-0-	-64	-0-	7 1	146 3	N	-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006												TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5044 -	5217
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	8 1	170 3	N	-0-			-0-			
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3	N	-0-			-0-			
10		0	99	-0-	99	99	4 1	95 3	N	-0-			-0-			
11		0	149	-0-	149	248	7 1	142 3	N	-0-			-0-			
12		0	163	-0-	163	411	7 1	156 3	N	-0-			-0-			
01		0	202	-0-	202	613	9 1	193 3	N	-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006												TOTAL DEPTH	5413	PERF.	5080 -	5232
08		372 N	360	-0-	-12	-0-	16 1	344 3	N	-0-			-0-			
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	14 1	325 3	N	-0-			-0-			
10		372 N	347	-0-	-25	-0-	15 1	332 3	N	-0-			-0-			
11		360 N	334	-0-	-26	-0-	16 1	318 3	N	-0-			-0-			
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	15 1	307 3	N	-0-			-0-			
01		341 N	325	-0-	-16	-0-	15 1	310 3	N	-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006												TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4958 -	5166
08		279 N	238	-0-	-41	-0-	10 1	228 3	N	-0-			-0-			
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	11 1	256 3	N	-0-			-0-			
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	15 1	345 3	N	-0-			-0-			
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	N	-0-			-0-			
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	N	-0-			-0-			
01		372 N	318	-0-	-54	-0-	15 1	303 3	N	-0-			-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	9 1	187 3	N	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	N	-0-		-0-
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	9 1	203 3	N	-0-		-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N	-0-		-0-
12		217 N	178	-0-	-39	-0-	8 1	170 3	N	-0-		-0-
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	9 1	198 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 5338												
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	8 1	175 3	N	-0-		-0-
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	8 1	180 3	N	-0-		-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	N	-0-		-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	9 1	168 3	N	-0-		-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	N	-0-		-0-
01		248 N	216	-0-	-32	-0-	10 1	206 3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432												
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	38 1	540 3	N	-0-		-0-
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	28 1	418 3	N	-0-		-0-
10		465 N	419	-0-	-46	-0-	28 1	391 3	N	-0-		-0-
11		570 N	449	-0-	-121	-0-	26 1	423 3	N	-0-		-0-
12		465 N	350	-0-	-115	-0-	22 1	328 3	N	-0-		-0-
01		434 N	363	-0-	-71	-0-	19 1	344 3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405												
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	N	-0-		-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	N	-0-		-0-
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	14 1	198 3	N	-0-		-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	12 1	195 3	N	-0-		-0-
12		217 N	144	-0-	-73	-0-	9 1	135 3	N	-0-		-0-
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	204 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061												
08		310 N	297	-0-	-13	-0-	13 1	284 3	N	-0-		-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	12 1	275 3	N	-0-		-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	13 1	300 3	N	-0-		-0-
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	14 1	285 3	N	-0-		-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 3	N	-0-		-0-
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	13 1	279 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069												
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 3	N	-0-		-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	12 1	284 3	N	-0-		-0-
10		279 N	172	-0-	-107	-0-	7 1	165 3	N	-0-		-0-
11		240 N	165	-0-	-75	-0-	8 1	157 3	N	-0-		-0-
12		279 N	207	-0-	-72	-0-	9 1	198 3	N	-0-		-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091												
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	558 N	518	-0-	-40	-0-	23 1	493 3	N	2	2 8		-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22 1	498 3	N	3	3 8		-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23 1	523 3	N	-0-			-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	24 1	473 3	N	-0-			-0-
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	22 1	459 3	N	-0-			-0-
01	558 N	456	-0-	-102	-0-	21 1	435 3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030												
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	20 1	279 3	N	2	2 8		-0-
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	16 1	243 3	N	2	2 8		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	272 3	N	1	1 8		-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	16 1	256 3	N	-0-			-0-
12	279 N	189	-0-	-90	-0-	12 1	177 3	N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19 1	336 3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882												
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 3	N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	N	-0-			-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	4 1	86 3	N	-0-			-0-
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	4 1	69 3	N	1	1 8		-0-
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	4 1	89 3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180												
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 3	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 3	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142												
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	6 1	139 3	N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	N	-0-			-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138												
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	9 1	203 3	N	-0-			-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	9 1	211 3	N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 3	N	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	8 1	160 3	N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	9 1	192 3	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
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) 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	155 N	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-		
10	0	70	-0-	70	70	3	1	67	3	N	-0-			-0-		
11	0	40	-0-	40	110	2	1	38	3	N	-0-			-0-		
12	0	64	-0-	64	174	3	1	61	3	N	-0-			-0-		
01	0	48	-0-	48	222	2	1	46	3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006													TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5028 - 5192
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-		
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-		
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-		
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007													TOTAL DEPTH	5436	PERF.	5217 - 5349
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-		
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-		
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-		
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-		
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007													TOTAL DEPTH	5436	PERF.	5228 - 5355
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-			-0-		
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-			-0-		
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-		
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-		

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011													TOTAL DEPTH	5530	PERF.	3767 - 5440
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-		
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-		
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-		
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-		
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-		

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006													TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5373 - 5658
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-			-0-		
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	6	1	143	3	N	-0-			-0-		
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-			-0-		
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-		
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-		
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007													TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5237 - 5363
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-		
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-		
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007													TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4565 - 4724
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-		-0-		
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	17	1	248	3	N	-0-		-0-		
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	18	1	250	3	N	-0-		-0-		
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	14	1	231	3	N	-0-		-0-		
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	12	1	181	3	N	1	1 8	-0-		
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	N	-0-		-0-		

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007													TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4773 - 4962
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-		-0-		
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-		-0-		
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	14	1	325	3	N	-0-		-0-		
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	17	1	337	3	N	1	1 8	-0-		
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-		-0-		
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-		-0-		

BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007													TOTAL DEPTH	4871	PERF. 4488 - 4632
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-		-0-		
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	N	-0-		-0-		
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	-0-		-0-		
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	3	N	-0-		-0-		
12	372 N	223	-0-	-149	-0-	14	1	209	3	N	-0-		-0-		
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-		-0-		

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007													TOTAL DEPTH	10328	PERF. 5274 - 5368
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-		
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	4	4 8	-0-		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	9						-0-		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-		-0-		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-		-0-		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-		-0-		

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007													TOTAL DEPTH	5590	PERF. 5326 - 5497
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-		-0-		
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-		-0-		
10	0	586	-0-	586	586	25	1	561	3	N	-0-		-0-		
11	0	402	-0-	402	988	19	1	383	3	N	-0-		-0-		
12	0	527	-0-	527	1515	24	1	503	3	N	-0-		-0-		
01	0	544	-0-	544	2059	25	1	519	3	N	-0-		-0-		

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007													TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5287 - 5446
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-		-0-		
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-		-0-		
10	310 N	204	-0-	-106	-0-	9	1	195	3	N	-0-		-0-		
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	3	N	-0-		-0-		
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	3	N	-0-		-0-		
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-		-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605															
08		806 N	721	-0-	-85	-0-	32	1	689	3	N	-0-			-0-
09		780 N	709	-0-	-71	-0-	29	1	680	3	N	-0-			-0-
10		713 N	697	-0-	-16	-0-	30	1	667	3	N	-0-			-0-
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	N	-0-			-0-
12		744 N	612	-0-	-132	-0-	28	1	584	3	N	-0-			-0-
01		682 N	607	-0-	-75	-0-	28	1	579	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216															
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-			-0-
10		0	250	-0-	250	250	11	1	239	3	N	-0-			-0-
11		0	249	-0-	249	499	12	1	237	3	N	-0-			-0-
12		0	241	-0-	241	740	11	1	230	3	N	-0-			-0-
01		0	248	-0-	248	988	11	1	237	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210															
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-			-0-
11		270 N	117	-0-	-153	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
12		279 N	118	-0-	-161	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
01		279 N	149	-0-	-130	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170															
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	3	3	8	-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	3	3	8	-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
12		217 N	185	-0-	-32	-0-	8	1	176	3	N	1	1	8	-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138															
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
01		124 N	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 5151													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-	-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-	-0-
10		248 N	172	-0-	-76	-0-	7	1	165	3	N	-0-	-0-
11		240 N	148	-0-	-92	-0-	7	1	141	3	N	-0-	-0-
12		341 N	159	-0-	-182	-0-	7	1	152	3	N	-0-	-0-
01		186 N	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171													
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	2	2 8
09		390 N	308	-0-	-82	-0-	13	1	289	3	N	5	5 8
10		372 N	238	-0-	-134	-0-	10	1	228	3	N	-0-	-0-
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	3	N	-0-	-0-
12		310 N	202	-0-	-108	-0-	9	1	192	3	N	1	1 8
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-	-0-

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128													
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-	-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-	-0-
10		403 N	273	-0-	-130	-0-	12	1	261	3	N	-0-	-0-
11		360 N	209	-0-	-151	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	N	-0-	-0-
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-	-0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363													
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-	-0-
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	4	1	82	3	N	2	2 8
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-
11		90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127													
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-	-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-	-0-
10		186 N	88	-0-	-98	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-
12		217 N	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163													
08		279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-	-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-	-0-
10		0	215	-0-	215	215	9	1	206	3	N	-0-	-0-
11		0	246	-0-	246	461	12	1	234	3	N	-0-	-0-
12		0	224	-0-	224	685	10	1	214	3	N	-0-	-0-
01		0	222	-0-	222	907	10	1	212	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL DEPTH	5379	PERF. 5020 - 5205
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	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-	-0-			
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-			
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-	-0-			
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-	-0-			
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-	-0-			
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007													TOTAL DEPTH	5364	PERF. 5024 - 5198
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-			
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-	-0-			
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-	-0-			
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	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-	5	1	104	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL DEPTH	5398	PERF. 5026 - 5186
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-	-0-			
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-	-0-			
10	0	101	-0-	101	101	4	1	97	3	N	-0-	-0-			
11	0	102	-0-	102	203	5	1	97	3	N	-0-	-0-			
12	0	95	-0-	95	298	4	1	91	3	N	-0-	-0-			
01	0	102	-0-	102	400	5	1	97	3	N	-0-	-0-			

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007													TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5039 - 5172
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-			
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-	-0-			
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-			
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-	-0-			
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-	-0-			
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-	-0-			

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007													TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4370 - 4522
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-	-0-			
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	-0-	-0-			
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-	-0-			
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	N	-0-	-0-			
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	13	1	192	3	N	-0-	-0-			
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	N	-0-	-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007													TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5153 - 5315
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-	-0-			
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-	-0-			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-	-0-			
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	3	N	-0-	-0-			
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-	-0-			
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-	-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007													TOTAL DEPTH	5370	PERF. 5012 - 5191
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-	-0-			
09	300 N	138	-0-	-162	-0-	6	1	132	3	N	-0-	-0-			
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-	-0-			
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-	-0-			
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-	-0-			
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-	-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213															
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		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
09		210 N	113	-0-	-97	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
10		0	111	-0-	111	111	5	1	106	3	N	-0-			-0-
11		0	104	-0-	104	215	5	1	99	3	N	-0-			-0-
12		0	119	-0-	119	334	5	1	114	3	N	-0-			-0-
01		0	108	-0-	108	442	5	1	103	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162															
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308															
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-			-0-
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	19	1	430	3	N	-0-			-0-
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	19	1	439	3	N	-0-			-0-
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	21	1	419	3	N	-0-			-0-
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-			-0-
01		465 N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265															
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	3	N	-0-			-0-
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
12		217 N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171															
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-			-0-
11		270 N	178	-0-	-92	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-
12		279 N	192	-0-	-87	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
01		248 N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280															
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	N	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-			-0-
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																												
PHILLIPS "A"																												
				WELL #:	13B	RRCID ->	232559	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	5051 -	5246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * *	DISPOSITIONS * *										EOM BALANCE														
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD		DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE														
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	14	1	312	3	N	-0-				-0-													
09	360 N	298	-0-	-62	-0-	12	1	286	3	N	-0-				-0-													
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	16	1	355	3	N	-0-				-0-													
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	N	1	1	8		-0-													
											1	9																
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	3	3	8		-0-													
											3	9																
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-				-0-													
PHILLIPS "A"															WELL #:		33B	RRCID ->	232561	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5035 -	5191		
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-				-0-													
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	3	N	-0-				-0-													
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-				-0-													
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-				-0-													
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-				-0-													
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-				-0-													
BAGGETT, J. M. JR															WELL #:		22G	RRCID ->	232631	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4931 -	5113		
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-				-0-													
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-				-0-													
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	14	1	319	3	N	1	1	8		-0-													
											1	9																
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	15	1	289	3	N	-0-				-0-													
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	N	-0-				-0-													
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-				-0-													
PHILLIPS "A"															WELL #:		5C	RRCID ->	232633	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5039 -	5213		
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	20	1	435	3	N	-0-				-0-													
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	18	1	409	3	N	-0-				-0-													
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	21	1	463	3	N	-0-				-0-													
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-				-0-													
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	18	1	386	3	N	-0-				-0-													
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	23	1	471	3	N	-0-				-0-													
PHILLIPS "A"															WELL #:		27A	RRCID ->	232634	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5014 -	5198		
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-				-0-													
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	3	N	-0-				-0-													
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-				-0-													
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-				-0-													
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-				-0-													
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-				-0-													
BAGGETT, J. M. JR.															WELL #:		22C	RRCID ->	232639	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4892 -	5048		
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	14	1	297	3	N	-0-				-0-													
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-				-0-													
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-				-0-													
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	10	1	201	3	N	-0-				-0-													
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	11	1	234	3	N	-0-				-0-													
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	9	1	195	3	N	-0-				-0-													

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174												
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	310 N	308	-0-	-2	-0-	13	1	293	3	N	2	8
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	2	8
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	12	1	276	3	N	1	8
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	3	N	-0-	-0-
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	10	1	212	3	N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893												
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-	-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	3	N	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-	-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-	-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954												
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054												
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-	-0-
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	11	1	242	3	N	-0-	-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	11	1	229	3	N	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799												
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-	-0-
10	0	357	-0-	357	357	15	1	342	3	N	-0-	-0-
11	0	389	-0-	389	746	19	1	370	3	N	-0-	-0-
12	0	387	-0-	387	1133	18	1	369	3	N	-0-	-0-
01	0	380	-0-	380	1513	17	1	363	3	N	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573												
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-	-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	16	1	267	3	N	-0-	-0-
12	310 N	190	-0-	-120	-0-	12	1	178	3	N	-0-	-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477															
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		548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	N	-0-			-0-
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	3	N	-0-			-0-
11		480 N	406	-0-	-74	-0-	23	1	383	3	N	-0-			-0-
12		496 N	353	-0-	-143	-0-	22	1	331	3	N	-0-			-0-
01		496 N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204															
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171															
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	8	1	192	3	N	-0-			-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835															
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-			-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	3	N	-0-			-0-
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-
12		217 N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902															
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	-0-			-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
11		240 N	168	-0-	-72	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
12		310 N	167	-0-	-143	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
01		279 N	205	-0-	-74	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905															
08		341 N	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	N	-0-			-0-
09		330 N	269	-0-	-61	-0-	11	1	258	3	N	-0-			-0-
10		341 N	314	-0-	-27	-0-	13	1	301	3	N	-0-			-0-
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030															
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279														
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-	1	8	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238														
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	16	1	343	3	N	-0-			-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	14	1	324	3	N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	3	N	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643														
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	9	1	202	3	N	-0-			-0-
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595														
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	3	N	-0-			-0-
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	19	1	429	3	N	-0-			-0-
10	0	547	-0-	547	547	23	1	524	3	N	-0-			-0-
11	0	391	-0-	391	938	19	1	372	3	N	-0-			-0-
12	0	353	-0-	353	1291	16	1	337	3	N	-0-			-0-
01	0	345	-0-	345	1636	16	1	329	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538														
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-			-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	3	N	-0-			-0-
10	0	632	-0-	632	632	27	1	605	3	N	-0-			-0-
11	0	558	-0-	558	1190	27	1	531	3	N	-0-			-0-
12	0	454	-0-	454	1644	21	1	433	3	N	-0-			-0-
01	0	544	-0-	544	2188	25	1	519	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412													
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	720	-0-	-24	-0-	32	1 688 3	N	-0-		-0-		
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	28	1 650 3	N	-0-		-0-		
10	682 N	625	-0-	-57	-0-	27	1 598 3	N	-0-		-0-		
11	690 N	594	-0-	-96	-0-	29	1 565 3	N	-0-		-0-		
12	713 N	558	-0-	-155	-0-	25	1 532 3	N	1	1 8	-0-		
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1 603 3	N	-0-		-0-		

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305													
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1 333 3	N	-0-		-0-		
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1 344 3	N	-0-		-0-		
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	23	1 315 3	N	-0-		-0-		
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1 316 3	N	-0-		-0-		
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	13	1 196 3	N	-0-		-0-		
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	16	1 284 3	N	-0-		-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170													
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1 341 3	N	-0-		-0-		
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1 335 3	N	-0-		-0-		
10	0	371	-0-	371	-0-	16	1 355 3	N	-0-		-0-		
11	0	340	-0-	340	-0-	16	1 324 3	N	-0-		-0-		
12	0	313	-0-	313	-0-	14	1 298 3	N	1	1 8	-0-		
01	0	371	-0-	371	-0-	17	1 354 3	N	-0-		-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193													
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1 191 3	N	-0-		-0-		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1 184 3	N	-0-		-0-		
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1 204 3	N	-0-		-0-		
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1 183 3	N	-0-		-0-		
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1 162 3	N	-0-		-0-		
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1 206 3	N	-0-		-0-		

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151													
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1 271 3	N	-0-		-0-		
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1 304 3	N	2	2 8	-0-		
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1 317 3	N	1	1 8	-0-		
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1 304 3	N	-0-		-0-		
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1 378 3	N	-0-		-0-		
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	14	1 283 3	N	-0-		-0-		

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669													
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	19	1 407 3	N	-0-		-0-		
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	14	1 321 3	N	-0-		-0-		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1 305 3	N	-0-		-0-		
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	18	1 351 3	N	-0-		-0-		
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	13	1 274 3	N	1	1 8	-0-		
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1 361 3	N	-0-		-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		248 N	152	-0-	-96	-0-		7	1	145	3	N	-0-		-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-		7	1	172	3	N	-0-		-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-		22	1	500	3	N	-0-		-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-		21	1	422	3	N	-0-		-0-
12		186 N	181	-0-	-5	-0-		8	1	173	3	N	-0-		-0-
01		527 N	160	-0-	-367	-0-		7	1	153	3	N	-0-		-0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068															
08		217 N	187	-0-	-30	-0-		8	1	179	3	N	-0-		-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-		8	1	182	3	N	-0-		-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-		8	1	177	3	N	-0-		-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-		11	1	220	3	N	-0-		-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-		9	1	193	3	N	-0-		-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-		11	1	228	3	N	-0-		-0-

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194															
08		465 N	428	-0-	-37	-0-		28	1	398	3	N	2	2 8	-0-
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-		25	1	370	3	N	2	2 8	-0-
10		434 N	425	-0-	-9	-0-		29	1	395	3	N	1	1 8	-0-
11		420 N	366	-0-	-54	-0-		21	1	345	3	N	-0-		-0-
12		403 N	260	-0-	-143	-0-		16	1	244	3	N	-0-		-0-
01		434 N	403	-0-	-31	-0-		21	1	382	3	N	-0-		-0-

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093															
08		372 N	364	-0-	-8	-0-		24	1	340	3	N	-0-		-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-		22	1	325	3	N	2	2 8	-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-		25	1	347	3	N	-0-		-0-
11		360 N	337	-0-	-23	-0-		19	1	318	3	N	-0-		-0-
12		372 N	232	-0-	-140	-0-		14	1	218	3	N	-0-		-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-		20	1	368	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727															
08		217 N	159	-0-	-58	-0-		7	1	152	3	N	-0-		-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-		8	1	188	3	N	-0-		-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-		11	1	253	3	N	-0-		-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-		21	1	408	3	N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-		15	1	319	3	N	-0-		-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-		17	1	346	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699															
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-		25	1	539	3	N	-0-		-0-
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-		21	1	493	3	N	-0-		-0-
10		527 N	449	-0-	-78	-0-		19	1	430	3	N	-0-		-0-
11		540 N	444	-0-	-96	-0-		21	1	423	3	N	-0-		-0-
12		527 N	335	-0-	-192	-0-		15	1	319	3	N	1	1 8	-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-		1	9	434	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648														
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	434 N	408	-0-	-26	-0-	18	1	390	3	N	-0-	-0-		
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-	-0-		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-	-0-		
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	18	1	350	3	N	-0-	-0-		
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	15	1	307	3	N	-0-	-0-		
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-	-0-		

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267														
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-	-0-		
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-	-0-		
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-	-0-		
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	3	N	-0-	-0-		
12	310 N	194	-0-	-116	-0-	12	1	182	3	N	-0-	-0-		
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	14	1	257	3	N	-0-	-0-		

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259														
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-	-0-		
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	9	1	201	3	N	-0-	-0-		
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	3	N	-0-	-0-		
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-		
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-	-0-		
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-	-0-		

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411														
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-	-0-		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-	-0-		
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	N	-0-	-0-		
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	21	1	342	3	N	-0-	-0-		
12	372 N	259	-0-	-113	-0-	16	1	243	3	N	-0-	-0-		
01	403 N	310	-0-	-93	-0-	16	1	294	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052														
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-	-0-		
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	N	-0-	-0-		
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	N	-0-	-0-		
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	N	1	1 8		
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-	-0-		
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114														
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	12	1	267	3	N	-0-	-0-		
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-	-0-		
10	0	381	-0-	381	381	16	1	364	3	N	1	1 8		
11	0	527	-0-	527	908	25	1	500	3	N	2	2 8		
12	0	308	-0-	308	1216	14	1	294	3	N	-0-	-0-		
01	0	408	-0-	408	1624	19	1	389	3	N	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	4673	PERF.	4292 - 4451
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
08		403 N	393	-0-	-10	-0-		26 1	367 3	N	-0-			-0-	
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-		23 1	348 3	N	-0-			-0-	
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-		26 1	357 3	N	-0-			-0-	
11		390 N	367	-0-	-23	-0-		21 1	346 3	N	-0-			-0-	
12		372 N	258	-0-	-114	-0-		16 1	242 3	N	-0-			-0-	
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-		20 1	353 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4832 - 5066
08		279 N	270	-0-	-9	-0-		12 1	258 3	N	-0-			-0-	
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-		12 1	268 3	N	-0-			-0-	
10		279 N	274	-0-	-5	-0-		12 1	261 3	N	1	1 8		-0-	
11		270 N	268	-0-	-2	-0-		13 1	254 3	N	1	1 8		-0-	
12		279 N	188	-0-	-91	-0-		8 1	177 3	N	3	3 8		-0-	
01		279 N	213	-0-	-66	-0-		10 1	203 3	N	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4886 - 5035
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-		15 1	335 3	N	-0-			-0-	
09		330 N	296	-0-	-34	-0-		12 1	284 3	N	-0-			-0-	
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-		15 1	344 3	N	-0-			-0-	
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-		17 1	336 3	N	-0-			-0-	
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-		15 1	308 3	N	-0-			-0-	
01		372 N	359	-0-	-13	-0-		16 1	343 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008												TOTAL DEPTH	5249	PERF.	4860 - 5066
08		372 N	202	-0-	-170	-0-		9 1	193 3	N	-0-			-0-	
09		360 N	144	-0-	-216	-0-		6 1	138 3	N	-0-			-0-	
10		341 N	174	-0-	-167	-0-		7 1	167 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	151	-0-	-59	-0-		7 1	144 3	N	-0-			-0-	
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-		14 1	287 3	N	-0-			-0-	
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-		11 1	231 3	N	-0-			-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	5581	PERF.	5240 - 5388
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-		19 1	419 3	N	-0-			-0-	
09		420 N	376	-0-	-44	-0-		16 1	360 3	N	-0-			-0-	
10		0	422	-0-	422	422		18 1	404 3	N	-0-			-0-	
11		0	422	-0-	422	844		20 1	402 3	N	-0-			-0-	
*12		1274 N	430	-0-	-844	-0-		20 1	410 3	N	-0-			-0-	
01		0	483	-0-	483	483		22 1	461 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008												TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5026 - 5195
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-		15 1	316 3	N	-0-			-0-	
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-		15 1	345 3	N	-0-			-0-	
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-		16 1	354 3	N	-0-			-0-	
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-		16 1	321 3	N	-0-			-0-	
12		372 N	276	-0-	-96	-0-		13 1	263 3	N	-0-			-0-	
01		372 N	324	-0-	-48	-0-		15 1	309 3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008													TOTAL DEPTH	5316	PERF. 5008 - 5213
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20 1	428 3		N	-0-			-0-		
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	20 1	471 3		N	-0-			-0-		
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22 1	505 3		N	-0-			-0-		
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	438 3		N	1	1 8		-0-		
						1 9									
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	21 1	441 3		N	-0-			-0-		
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	22 1	463 3		N	-0-			-0-		

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008													TOTAL DEPTH	4674	PERF. 4360 - 4535
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	43 1	614 3		N	-0-			-0-		
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	39 1	584 3		N	-0-			-0-		
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43 1	591 3		N	-0-			-0-		
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	34 1	565 3		N	-0-			-0-		
12	651 N	425	-0-	-226	-0-	26 1	399 3		N	-0-			-0-		
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33 1	604 3		N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008													TOTAL DEPTH	5278	PERF. 4931 - 5184
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16 1	346 3		N	-0-			-0-		
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	12 1	266 3		N	2	2 8		-0-		
						2 9									
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	10 1	230 3		N	-0-			-0-		
11	360 N	245	-0-	-115	-0-	12 1	233 3		N	-0-			-0-		
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	9 1	188 3		N	-0-			-0-		
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	7 1	152 3		N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008													TOTAL DEPTH	5248	PERF. 4979 - 5148
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	11 1	230 3		N	-0-			-0-		
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	11 1	253 3		N	-0-			-0-		
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	12 1	275 3		N	-0-			-0-		
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	8 1	166 3		N	-0-			-0-		
12	279 N	214	-0-	-65	-0-	10 1	204 3		N	-0-			-0-		
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	7 1	156 3		N	-0-			-0-		

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008													TOTAL DEPTH	5248	PERF. 4933 - 5096
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	13 1	184 3		N	-0-			-0-		
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	12 1	182 3		N	-0-			-0-		
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 3		N	-0-			-0-		
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3		N	-0-			-0-		
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	8 1	128 3		N	-0-			-0-		
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 3		N	-0-			-0-		

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008													TOTAL DEPTH	5248	PERF. 4956 - 5148
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	15 1	212 3		N	-0-			-0-		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 3		N	-0-			-0-		
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	15 1	211 3		N	-0-			-0-		
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 3		N	-0-			-0-		
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	9 1	141 3		N	-0-			-0-		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3		N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	558 N	527	-0-	-31	-0-	23	1	502	3	N	2	2	8	-0-
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	20	1	457	3	N	2	2	8	-0-
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	22	1	492	3	N	2	2	8	-0-
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	22	1	436	3	N	-0-			-0-
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	20	1	419	3	N	-0-			-0-
01	527 N	429	-0-	-98	-0-	20	1	409	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128														
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-			-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
12	372 N	243	-0-	-129	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286														
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	2	2	8	-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	2	9	216	3	N	2	2	8	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	1	1	8	-0-
11	240 N	81	-0-	-159	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	2	2	8	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261														
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200														
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238														
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172														
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		314 N	314	-0-	-0-	-0-		14 1	300 3	N	-0-			-0-
09		330 N	307	-0-	-23	-0-		13 1	294 3	N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-		14 1	321 3	N	1	1 8		-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-		16 1	308 3	N	1	1 8		-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-		15 1	305 3	N	1	1 8		-0-
01		341 N	220	-0-	-121	-0-		10 1	210 3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075														
08		310 N	275	-0-	-35	-0-		12 1	263 3	N	-0-			-0-
09		300 N	123	-0-	-177	-0-		5 1	118 3	N	-0-			-0-
10		0	230	-0-	230	230		10 1	220 3	N	-0-			-0-
11		0	213	-0-	213	443		10 1	203 3	N	-0-			-0-
12		0	178	-0-	178	621		8 1	170 3	N	-0-			-0-
01		0	173	-0-	173	794		8 1	165 3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236														
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40 3	N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 3	N	-0-			-0-
10		0	19	-0-	19	19		1 1	18 3	N	-0-			-0-
11		0	4	-0-	4	23		4 3		N	-0-			-0-
12		0	27	-0-	27	50		1 1	26 3	N	-0-			-0-
01		0	20	-0-	20	70		1 1	19 3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355														
08		31 N	21	-0-	-10	-0-		1 1	20 3	N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-		1 1	20 3	N	-0-			-0-
10		0	10	-0-	10	10		10 3		N	-0-			-0-
11		0	12	-0-	12	22		1 1	11 3	N	-0-			-0-
12		0	12	-0-	12	34		1 1	11 3	N	-0-			-0-
01		0	19	-0-	19	53		1 1	18 3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375														
08		31 N	30	-0-	-1	-0-		1 1	29 3	N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-		1 1	25 3	N	-0-			-0-
10		0	30	-0-	30	30		1 1	29 3	N	-0-			-0-
11		0	33	-0-	33	63		2 1	31 3	N	-0-			-0-
12		0	35	-0-	35	98		2 1	33 3	N	-0-			-0-
01		0	38	-0-	38	136		2 1	36 3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880														
08		341 N	328	-0-	-13	-0-		22 1	306 3	N	-0-			-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-		23 1	340 3	N	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-		24 1	328 3	N	-0-			-0-
11		330 N	293	-0-	-37	-0-		17 1	276 3	N	-0-			-0-
12		372 N	218	-0-	-154	-0-		13 1	205 3	N	-0-			-0-
01		341 N	321	-0-	-20	-0-		17 1	304 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892												
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	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	3	N	-0-	-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	N	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	N	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752												
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-	-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	3	N	-0-	-0-
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	13	1	197	3	N	-0-	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824												
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	2	8
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	2	8
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	N	-0-	-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	3	N	-0-	-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	13	1	199	3	N	3	8
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834												
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	3	8
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	15	1	349	3	N	3	8
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	16	1	352	3	N	1	8
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	-0-	-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	3	N	-0-	-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116												
08	465 N	337	-0-	-128	-0-	15	1	322	3	N	-0-	-0-
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	14	1	322	3	N	-0-	-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	14	1	323	3	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-	-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	13	1	277	3	N	-0-	-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	14	1	297	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253												
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	11	1	247	3	N	-0-	-0-
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	11	1	251	3	N	-0-	-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	11	1	252	3	N	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-	-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008												TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4835 -	5062	
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		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	N	-0-				-0-
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	-0-	24	1	357	3	N	-0-				-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-				-0-
11		420 N	335	-0-	-85	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-				-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	-0-				-0-
01		403 N	365	-0-	-38	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008												TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5081 -	5260	
08		341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-				-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-				-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-				-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-				-0-
12		341 N	290	-0-	-51	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-				-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008												TOTAL DEPTH	5474	PERF.	5032 -	5273	
08		651 N	631	-0-	-20	-0-	-0-	28	1	603	3	N	-0-				-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	615	3	N	-0-				-0-
10		682 N	645	-0-	-37	-0-	-0-	27	1	618	3	N	-0-				-0-
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	612	3	N	1	1	8		-0-
12		651 N	566	-0-	-85	-0-	-0-	26	1	540	3	N	-0-				-0-
01		651 N	567	-0-	-84	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-				-0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008												TOTAL DEPTH	5631	PERF.	5325 -	5475	
08		620 N	594	-0-	-26	-0-	-0-	26	1	568	3	N	-0-				-0-
09		510 N	481	-0-	-29	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-				-0-
10		0	545	-0-	545	-0-	545	23	1	522	3	N	-0-				-0-
11		0	463	-0-	463	-0-	1008	22	1	441	3	N	-0-				-0-
12		0	361	-0-	361	-0-	1369	16	1	345	3	N	-0-				-0-
01		0	452	-0-	452	-0-	1821	21	1	431	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008												TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4816 -	5048	
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-				-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-				-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	N	-0-				-0-
11		330 N	237	-0-	-93	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-				-0-
12		310 N	143	-0-	-167	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-				-0-
01		310 N	144	-0-	-166	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008												TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4847 -	5073	
08		248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-				-0-
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-				-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-				-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-				-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-				-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008												TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4920	-	5096
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	455	-0-	-41	-0-	20	1	435	3	N	-0-				
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-				
10		0	475	-0-	475	475	20	1	455	3	N	-0-				
11		0	456	-0-	456	931	22	1	434	3	N	-0-				
12		0	443	-0-	443	1374	20	1	423	3	N	-0-				
01		0	441	-0-	441	1815	20	1	421	3	N	-0-				

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008												TOTAL DEPTH	5552	PERF. 5231	-	5368
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				
09		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-				
10		0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-				
11		0	19	-0-	19	20	1	1	18	3	N	-0-				
12		0	7	-0-	7	27	7	3			N	-0-				
01		0	13	-0-	13	40	1	1	12	3	N	-0-				

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008												TOTAL DEPTH	5590	PERF. 5218	-	5377
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-				
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-				
10		0	68	-0-	68	68	3	1	65	3	N	-0-				
11		0	76	-0-	76	144	4	1	72	3	N	-0-				
12		0	75	-0-	75	219	3	1	72	3	N	-0-				
01		0	90	-0-	90	309	4	1	86	3	N	-0-				

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008												TOTAL DEPTH	5338	PERF. 4969	-	5163
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	3	1	76	3	N	-0-				
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-				
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-				
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-				
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	3	N	-0-	2	8		
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-				

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008												TOTAL DEPTH	4568	PERF. 4121	-	4396
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	3	N	-0-				
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	N	-0-				
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	31	1	429	3	N	-0-				
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	25	1	419	3	N	-0-				
12		465 N	314	-0-	-151	-0-	19	1	295	3	N	-0-				
01		465 N	442	-0-	-23	-0-	23	1	419	3	N	-0-				

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008												TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4171	-	4324
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-				
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-				
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-				
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	17	1	280	3	N	-0-				
12		310 N	210	-0-	-100	-0-	13	1	197	3	N	-0-				
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	3	N	-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		186 N	162	-0-	-24	-0-		7 1	155 3		N	-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-		7 1	154 3		N	-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-		7 1	166 3		N	-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-		8 1	158 3		N	-0-
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-		8 1	171 3		N	-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-		8 1	174 3		N	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038												
08		217 N	189	-0-	-28	-0-		8 1	181 3		N	-0-
09		210 N	188	-0-	-22	-0-		8 1	180 3		N	-0-
10		0	206	-0-	206	206		9 1	197 3		N	-0-
11		0	208	-0-	208	414		10 1	198 3		N	-0-
12		0	192	-0-	192	606		9 1	183 3		N	-0-
01		0	190	-0-	190	796		9 1	181 3		N	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962												
08		310 N	293	-0-	-17	-0-		13 1	280 3		N	-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-		13 1	289 3		N	-0-
10		310 N	308	-0-	-2	-0-		13 1	295 3		N	-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-		15 1	301 3		N	-0-
12		310 N	304	-0-	-6	-0-		14 1	290 3		N	-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-		15 1	320 3		N	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186												
08		248 N	189	-0-	-59	-0-		8 1	181 3		N	-0-
09		210 N	196	-0-	-14	-0-		8 1	188 3		N	-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-		8 1	190 3		N	-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-		9 1	187 3		N	-0-
12		217 N	186	-0-	-31	-0-		8 1	178 3		N	-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-		9 1	185 3		N	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945												
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-		16 1	344 3		N	-0-
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-		15 1	336 3		N	-0-
10		0	374	-0-	374	374		16 1	358 3		N	-0-
11		0	359	-0-	359	733		17 1	342 3		N	-0-
12		0	354	-0-	354	1087		16 1	338 3		N	-0-
01		0	352	-0-	352	1439		16 1	336 3		N	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008												
08		403 N	357	-0-	-46	-0-		16 1	341 3		N	-0-
09		390 N	353	-0-	-37	-0-		15 1	338 3		N	-0-
10		0	364	-0-	364	364		15 1	349 3		N	-0-
11		0	397	-0-	397	761		19 1	378 3		N	-0-
12		0	321	-0-	321	1082		15 1	306 3		N	-0-
01		0	348	-0-	348	1430		16 1	332 3		N	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868												
08		372 N	322	-0-	-50	-0-		14 1	308 3		N	-0-
09		390 N	327	-0-	-63	-0-		14 1	313 3		N	-0-
10		310 N	297	-0-	-13	-0-		13 1	284 3		N	-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-		16 1	306 3		N	-0-
12		341 N	322	-0-	-19	-0-		15 1	307 3		N	-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-		14 1	301 3		N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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		341 N	301	-0-	-40	-0-	13	1	288	3	N	-0-		-0-	
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-		-0-	
10		0	314	-0-	314	314	13	1	301	3	N	-0-		-0-	
11		0	277	-0-	277	591	13	1	264	3	N	-0-		-0-	
12		0	237	-0-	237	828	11	1	226	3	N	-0-		-0-	
01		0	286	-0-	286	1114	13	1	273	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082															
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-		-0-	
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	N	-0-		-0-	
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-		-0-	
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	3	N	-0-		-0-	
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-		-0-	
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965															
08		372 N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	3	N	-0-		-0-	
09		360 N	320	-0-	-40	-0-	13	1	307	3	N	-0-		-0-	
10		341 N	308	-0-	-33	-0-	13	1	295	3	N	-0-		-0-	
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-		-0-	
12		341 N	276	-0-	-65	-0-	13	1	263	3	N	-0-		-0-	
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-		-0-	

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401															
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-		-0-	
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-	
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-		-0-	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-		-0-	
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-	
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977															
08		403 N	326	-0-	-77	-0-	14	1	312	3	N	-0-		-0-	
09		360 N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	3	N	-0-		-0-	
10		0	338	-0-	338	338	14	1	324	3	N	-0-		-0-	
11		0	321	-0-	321	659	15	1	306	3	N	-0-		-0-	
12		0	292	-0-	292	951	13	1	279	3	N	-0-		-0-	
01		0	311	-0-	311	1262	14	1	297	3	N	-0-		-0-	

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414															
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	3	N	-0-		-0-	
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-	
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-		-0-	
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-	
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-		-0-	
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023															
08		744 N	440	-0-	-304	-0-	19	1	421	3	N	-0-		-0-	
09		510 N	443	-0-	-67	-0-	18	1	425	3	N	-0-		-0-	
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	20	1	458	3	N	-0-		-0-	
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	N	-0-		-0-	
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	N	-0-		-0-	
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	5239	PERF.	4870	-	5041
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	192	-0-	-25	-0-	8 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-			
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	8 1	178 3	N	-0-	-0-	-0-			
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-	-0-	-0-			
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-			
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-			
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-	-0-	-0-			

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009										TOTAL DEPTH	5277	PERF.	4886	-	5070
08		341 N	334	-0-	-7	-0-	15 1	319 3	N	-0-	-0-	-0-			
09		390 N	343	-0-	-47	-0-	14 1	329 3	N	-0-	-0-	-0-			
10		372 N	343	-0-	-29	-0-	15 1	328 3	N	-0-	-0-	-0-			
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 3	N	-0-	-0-	-0-			
12		341 N	292	-0-	-49	-0-	13 1	279 3	N	-0-	-0-	-0-			
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	340 3	N	-0-	-0-	-0-			

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009										TOTAL DEPTH	5555	PERF.	5231	-	5380
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-	-0-	-0-			
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	3 1	79 3	N	-0-	-0-	-0-			
10		0	92	-0-	92	92	4 1	88 3	N	-0-	-0-	-0-			
11		0	87	-0-	87	179	4 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-			
12		0	82	-0-	82	261	4 1	78 3	N	-0-	-0-	-0-			
01		0	79	-0-	79	340	4 1	75 3	N	-0-	-0-	-0-			

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009										TOTAL DEPTH	5557	PERF.	5233	-	5371
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	N	-0-	-0-	-0-			
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 3	N	-0-	-0-	-0-			
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	8 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-			
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	9 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-			
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	6 1	124 3	N	-0-	-0-	-0-			
01		186 N	102	-0-	-84	-0-	5 1	97 3	N	-0-	-0-	-0-			

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009										TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5223	-	5381
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 3	N	-0-	-0-	-0-			
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 3	N	-0-	-0-	-0-			
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	2	2 8	-0-			
							2 9								
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-	-0-	-0-			
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	N	-0-	-0-	-0-			
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-	-0-			

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009										TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5343	-	5503
08		310 N	242	-0-	-68	-0-	11 1	231 3	N	-0-	-0-	-0-			
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	10 1	222 3	N	-0-	-0-	-0-			
10		0	213	-0-	213	213	9 1	204 3	N	-0-	-0-	-0-			
11		0	202	-0-	202	415	10 1	192 3	N	-0-	-0-	-0-			
12		0	185	-0-	185	600	8 1	177 3	N	-0-	-0-	-0-			
01		0	203	-0-	203	803	9 1	194 3	N	-0-	-0-	-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
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. (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	434 N	320	-0-	-114	-0-	21	1	299	3	N	-0-			-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-			-0-	
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	3	N	-0-			-0-	
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	3	N	-0-			-0-	
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-	
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009												TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5360 - 5660
08	465 N	275	-0-	-190	-0-	12	1	263	3	N	-0-			-0-	
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	12	1	268	3	N	-0-			-0-	
10	0	430	-0-	430	430	18	1	412	3	N	-0-			-0-	
11	0	360	-0-	360	790	17	1	343	3	N	-0-			-0-	
12	0	287	-0-	287	1077	13	1	274	3	N	-0-			-0-	
01	0	299	-0-	299	1376	14	1	285	3	N	-0-			-0-	

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009												TOTAL DEPTH	5876	PERF.	5567 - 5712
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-	
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	12	1	284	3	N	-0-			-0-	
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-	
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-			-0-	
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-			-0-	
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-			-0-	

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009												TOTAL DEPTH	5666	PERF.	5352 - 5509
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	3	N	-0-			-0-	
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	17	1	381	3	N	-0-			-0-	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-			-0-	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-			-0-	
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	N	-0-			-0-	
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	18	1	385	3	N	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009												TOTAL DEPTH	5332	PERF.	5009 - 5180
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	3	3	8	-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-			-0-	
10	0	334	-0-	334	334	14	1	317	3	N	3	3	8	-0-	
11	0	373	-0-	373	707	18	1	354	3	N	1	1	8	-0-	
12	0	300	-0-	300	1007	14	1	286	3	N	-0-			-0-	
01	0	287	-0-	287	1294	13	1	274	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009												TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4564 - 4816
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	26	1	363	3	N	-0-			-0-	
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	22	1	334	3	N	-0-			-0-	
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	24	1	335	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	18	1	304	3	N	-0-			-0-	
12	372 N	261	-0-	-111	-0-	16	1	245	3	N	-0-			-0-	
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	-0-			-0-
10		0	330	-0-	330	330	22	1	308	3	N	-0-			-0-
11		0	280	-0-	280	610	16	1	264	3	N	-0-			-0-
12		0	243	-0-	243	853	15	1	228	3	N	-0-			-0-
01		0	318	-0-	318	1171	17	1	301	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090															
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	9	1	217	3	N	-0-			-0-
10		0	251	-0-	251	251	11	1	240	3	N	-0-			-0-
11		0	246	-0-	246	497	12	1	234	3	N	-0-			-0-
12		0	247	-0-	247	744	11	1	236	3	N	-0-			-0-
01		0	237	-0-	237	981	11	1	226	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501															
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
09		390 N	323	-0-	-67	-0-	13	1	310	3	N	-0-			-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	3	N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-			-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233															
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-			-0-
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	19	1	265	3	N	-0-			-0-
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	14	1	238	3	N	-0-			-0-
12		310 N	178	-0-	-132	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306															
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	3	N	-0-			-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	N	-0-			-0-
10		0	435	-0-	435	435	29	1	406	3	N	-0-			-0-
11		0	373	-0-	373	808	21	1	352	3	N	-0-			-0-
12		0	273	-0-	273	1081	17	1	256	3	N	-0-			-0-
01		0	369	-0-	369	1450	19	1	350	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181															
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-
10		0	130	-0-	130	130	6	1	124	3	N	-0-			-0-
11		0	126	-0-	126	256	6	1	120	3	N	-0-			-0-
12		0	115	-0-	115	371	5	1	110	3	N	-0-			-0-
01		0	127	-0-	127	498	6	1	121	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714															
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
10		0	87	-0-	87	87	4	1	83	3	N	-0-			-0-
11		0	90	-0-	90	177	4	1	86	3	N	-0-			-0-
12		0	75	-0-	75	252	3	1	72	3	N	-0-			-0-
01		0	86	-0-	86	338	4	1	82	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517												
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	206	-0-	-11	-0-	14 1	192 3	N	-0-		-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 3	N	-0-		-0-
10		248 N	158	-0-	-90	-0-	11 1	147 3	N	-0-		-0-
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	10 1	169 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
12		217 N	176	-0-	-41	-0-	11 1	163 3	N	2	2 8	-0-
							2 9					
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484												
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 1	501 3	N	-0-		-0-
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	20 1	456 3	N	-0-		-0-
10		0	523	-0-	523	523	22 1	501 3	N	-0-		-0-
11		0	598	-0-	598	1121	29 1	569 3	N	-0-		-0-
12		0	547	-0-	547	1668	25 1	522 3	N	-0-		-0-
01		0	444	-0-	444	2112	20 1	424 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237												
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N	-0-		-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	5 1	105 3	N	-0-		-0-
10		0	132	-0-	132	132	6 1	125 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		0	128	-0-	128	260	6 1	122 3	N	-0-		-0-
12		0	122	-0-	122	382	6 1	116 3	N	-0-		-0-
01		0	141	-0-	141	523	6 1	135 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424												
08		434 N	411	-0-	-23	-0-	18 1	393 3	N	-0-		-0-
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	17 1	386 3	N	-0-		-0-
10		0	368	-0-	368	368	16 1	352 3	N	-0-		-0-
11		0	360	-0-	360	728	17 1	343 3	N	-0-		-0-
12		0	348	-0-	348	1076	16 1	332 3	N	-0-		-0-
01		0	377	-0-	377	1453	17 1	360 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719												
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-		-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-		-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	337 3	N	-0-		-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	N	-0-		-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N	-0-		-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608												
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	-0-		-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	3 1	80 3	N	-0-		-0-
10		0	86	-0-	86	86	4 1	82 3	N	-0-		-0-
11		0	87	-0-	87	173	4 1	83 3	N	-0-		-0-
12		0	105	-0-	105	278	5 1	100 3	N	-0-		-0-
01		0	105	-0-	105	383	5 1	100 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520												
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		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-		-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	6 1	134 3	N	-0-		-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	6 1	140 3	N	-0-		-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	7 1	136 3	N	-0-		-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142 3	N	-0-		-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754												
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	29 1	413 3	N	-0-		-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	26 1	382 3	N	-0-		-0-
10		0	439	-0-	439	439	30 1	409 3	N	-0-		-0-
11		0	431	-0-	431	870	25 1	406 3	N	-0-		-0-
12		0	326	-0-	326	1196	20 1	306 3	N	-0-		-0-
01		0	469	-0-	469	1665	25 1	444 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644												
08		403 N	347	-0-	-56	-0-	15 1	332 3	N	-0-		-0-
09		390 N	352	-0-	-38	-0-	15 1	337 3	N	-0-		-0-
10		0	511	-0-	511	511	22 1	489 3	N	-0-		-0-
11		0	353	-0-	353	864	17 1	336 3	N	-0-		-0-
12		0	310	-0-	310	1174	14 1	296 3	N	-0-		-0-
01		0	344	-0-	344	1518	16 1	328 3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159												
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	N	-0-		-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 3	N	-0-		-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-		-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696												
08		279 N	229	-0-	-50	-0-	10 1	219 3	N	-0-		-0-
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	9 1	216 3	N	-0-		-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	19 1	427 3	N	-0-		-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 3	N	-0-		-0-
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	10 1	217 3	N	-0-		-0-
01		279 N	219	-0-	-60	-0-	10 1	209 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650												
08		620 N	604	-0-	-16	-0-	40 1	564 3	N	-0-		-0-
09		600 N	556	-0-	-44	-0-	35 1	521 3	N	-0-		-0-
10		0	560	-0-	560	560	38 1	522 3	N	-0-		-0-
11		0	500	-0-	500	1060	29 1	471 3	N	-0-		-0-
12		0	403	-0-	403	1463	25 1	378 3	N	-0-		-0-
01		0	619	-0-	619	2082	32 1	587 3	N	-0-		-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413												
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	4 1	94 3	N	-0-		-0-
09		120 N	62	-0-	-58	-0-	3 1	59 3	N	-0-		-0-
10		124 N	67	-0-	-57	-0-	3 1	64 3	N	-0-		-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	1 1	30 3	N	-0-		-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 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	710 N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	N	2	2	8	-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	583	3	N	2	2	8	-0-
10	0	479	-0-	479	479	20	1	458	3	N	1	1	8	-0-
11	0	551	-0-	551	1030	27	1	524	3	N	-0-			-0-
12	0	390	-0-	390	1420	18	1	372	3	N	-0-			-0-
01	0	388	-0-	388	1808	18	1	370	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105														
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431														
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	3	N	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	40	1	588	3	N	-0-			-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	43	1	594	3	N	-0-			-0-
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	33	1	539	3	N	-0-			-0-
12	651 N	422	-0-	-229	-0-	26	1	396	3	N	-0-			-0-
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	32	1	576	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137														
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-			-0-
10	0	318	-0-	318	318	21	1	297	3	N	-0-			-0-
11	0	294	-0-	294	612	17	1	277	3	N	-0-			-0-
12	0	206	-0-	206	818	13	1	193	3	N	-0-			-0-
01	0	338	-0-	338	1156	18	1	320	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185														
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-			-0-
10	0	240	-0-	240	240	16	1	224	3	N	-0-			-0-
11	0	225	-0-	225	465	13	1	212	3	N	-0-			-0-
12	0	167	-0-	167	632	10	1	157	3	N	-0-			-0-
01	0	234	-0-	234	866	12	1	222	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091														
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010												TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5260 - 5392
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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-		-0-	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-		-0-	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-		-0-	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-		-0-	
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	17	1	357	3	N	-0-		-0-	
01	434 N	297	-0-	-137	-0-	14	1	283	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010												TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4642 - 4935
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	N	-0-		-0-	
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	N	-0-		-0-	
10	0	432	-0-	432	432	29	1	403	3	N	-0-		-0-	
11	0	383	-0-	383	815	22	1	360	3	N	1	1 8	-0-	
12	0	349	-0-	349	1164	22	1	327	3	N	-0-		-0-	
01	0	431	-0-	431	1595	23	1	408	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010												TOTAL DEPTH	5334	PERF. 4852 - 5076
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	17	1	375	3	N	3	3 8	-0-	
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	15	1	348	3	N	3	3 8	-0-	
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	16	1	366	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	14	1	279	3	N	-0-		-0-	
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	14	1	287	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	13	1	270	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010												TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4917 - 5165
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	5	5 8	-0-	
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	18	1	423	3	N	5	5 8	-0-	
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	20	1	455	3	N	1	1 8	-0-	
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	22	1	437	3	N	-0-		-0-	
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-		-0-	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010												TOTAL DEPTH	5024	PERF. 4549 - 4728
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	N	-0-		-0-	
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	28	1	412	3	N	-0-		-0-	
10	0	447	-0-	447	447	30	1	417	3	N	-0-		-0-	
11	0	389	-0-	389	836	22	1	367	3	N	-0-		-0-	
12	0	341	-0-	341	1177	21	1	320	3	N	-0-		-0-	
01	0	500	-0-	500	1677	26	1	474	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010												TOTAL DEPTH	5309	PERF. 4819 - 5071
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	3	N	-0-		-0-	
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	N	-0-		-0-	
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-		-0-	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-		-0-	
09		330 N	320	-0-	-10	-0-	13	1	307	3	N	-0-		-0-	
10		0	359	-0-	359	359	15	1	344	3	N	-0-		-0-	
11		0	336	-0-	336	695	16	1	320	3	N	-0-		-0-	
12		0	328	-0-	328	1023	15	1	313	3	N	-0-		-0-	
01		0	322	-0-	322	1345	15	1	307	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100															
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-		-0-	
09		270 N	245	-0-	-25	-0-	10	1	235	3	N	-0-		-0-	
10		0	216	-0-	216	216	9	1	207	3	N	-0-		-0-	
11		0	292	-0-	292	508	14	1	278	3	N	-0-		-0-	
12		0	153	-0-	153	661	7	1	146	3	N	-0-		-0-	
01		0	202	-0-	202	863	9	1	193	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074															
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	N	-0-		-0-	
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	N	-0-		-0-	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-		-0-	
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-		-0-	
12		248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-		-0-	
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145															
08		403 N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-		-0-	
09		420 N	364	-0-	-56	-0-	15	1	349	3	N	-0-		-0-	
10		403 N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	N	-0-		-0-	
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-		-0-	
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	N	-0-		-0-	
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811															
08		310 N	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	3	N	-0-		-0-	
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	11	1	262	3	N	-0-		-0-	
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	3	N	-0-		-0-	
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	13	1	251	3	N	-0-		-0-	
12		279 N	214	-0-	-65	-0-	10	1	204	3	N	-0-		-0-	
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104															
08		434 N	345	-0-	-89	-0-	15	1	330	3	N	-0-		-0-	
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-		-0-	
10		0	381	-0-	381	381	16	1	365	3	N	-0-		-0-	
11		0	385	-0-	385	766	19	1	366	3	N	-0-		-0-	
12		0	361	-0-	361	1127	16	1	345	3	N	-0-		-0-	
01		0	376	-0-	376	1503	17	1	359	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528															
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	3	N	-0-		-0-	
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	N	-0-		-0-	
10		0	847	-0-	847	847	57	1	790	3	N	-0-		-0-	
11		0	799	-0-	799	1646	46	1	753	3	N	-0-		-0-	
12		0	742	-0-	742	2388	46	1	696	3	N	-0-		-0-	
01		0	890	-0-	890	3278	47	1	843	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS "A"																
WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 5074 - 5331																
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		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	N	3	3 8	-0-				
							3 9									
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	11 1	264 3	N	3	3 8	-0-				
							3 9									
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 3	N	-0-		-0-				
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	13 1	254 3	N	1	1 8	-0-				
							1 9									
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	12 1	251 3	N	-0-		-0-				
01		279 N	252	-0-	-27	-0-	12 1	240 3	N	-0-		-0-				

MOORE, MAGGIE															WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038	
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	19 1	418 3	N	3	3 8	-0-				
							3 9									
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	18 1	422 3	N	3	3 8	-0-				
							3 9									
10		0	437	-0-	437	437	19 1	418 3	N	-0-		-0-				
11		0	427	-0-	427	864	21 1	406 3	N	-0-		-0-				
12		0	589	-0-	589	1453	27 1	562 3	N	-0-		-0-				
01		0	431	-0-	431	1884	20 1	411 3	N	-0-		-0-				

BAGGETT, JAMES															WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946	
08		341 N	318	-0-	-23	-0-	21 1	297 3	N	-0-		-0-				
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	19 1	278 3	N	-0-		-0-				
10		341 N	291	-0-	-50	-0-	20 1	271 3	N	-0-		-0-				
11		300 N	267	-0-	-33	-0-	15 1	252 3	N	-0-		-0-				
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	18 1	271 3	N	-0-		-0-				
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 3	N	-0-		-0-				

BAGGETT, J. M. JR															WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161	
08		682 N	628	-0-	-54	-0-	28 1	600 3	N	-0-		-0-				
09		780 N	605	-0-	-175	-0-	25 1	580 3	N	-0-		-0-				
10		0	614	-0-	614	614	26 1	588 3	N	-0-		-0-				
11		0	611	-0-	611	1225	29 1	581 3	N	1	1 8	-0-				
							1 9									
12		0	479	-0-	479	1704	22 1	457 3	N	-0-		-0-				
01		0	516	-0-	516	2220	24 1	492 3	N	-0-		-0-				

BAGGETT, J. M. JR															WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234	
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	8 1	180 3	N	-0-		-0-				
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	8 1	185 3	N	-0-		-0-				
10		0	196	-0-	196	196	8 1	188 3	N	-0-		-0-				
11		0	199	-0-	199	395	10 1	189 3	N	-0-		-0-				
12		0	188	-0-	188	583	9 1	179 3	N	-0-		-0-				
01		0	196	-0-	196	779	9 1	187 3	N	-0-		-0-				

BAGGETT, J. M. JR															WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005	
08		403 N	348	-0-	-55	-0-	15 1	333 3	N	-0-		-0-				
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	15 1	343 3	N	-0-		-0-				
10		0	364	-0-	364	364	15 1	349 3	N	-0-		-0-				
11		0	372	-0-	372	736	18 1	354 3	N	-0-		-0-				
12		0	357	-0-	357	1093	16 1	341 3	N	-0-		-0-				
01		0	373	-0-	373	1466	17 1	356 3	N	-0-		-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-	-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	N	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171												
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-	-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	11	1	258	3	N	-0-	-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	11	1	247	3	N	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	1 8	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	2 8	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094												
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	N	-0-	-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	13	1	303	3	N	-0-	-0-
10	0	322	-0-	322	-0-	14	1	308	3	N	-0-	-0-
11	0	353	-0-	353	675	17	1	336	3	N	-0-	-0-
12	0	299	-0-	299	974	14	1	285	3	N	-0-	-0-
01	0	333	-0-	333	1307	15	1	318	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778												
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	N	-0-	-0-
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	26	1	392	3	N	-0-	-0-
10	0	413	-0-	413	413	28	1	385	3	N	-0-	-0-
11	0	392	-0-	392	805	22	1	370	3	N	-0-	-0-
12	0	343	-0-	343	1148	21	1	322	3	N	-0-	-0-
01	0	484	-0-	484	1632	25	1	459	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223												
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	5 8	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	N	-0-	-0-
10	0	404	-0-	404	404	17	1	385	3	N	2 8	-0-
11	0	409	-0-	409	813	20	1	388	3	N	1 8	-0-
12	0	307	-0-	307	1120	14	1	292	3	N	1 8	-0-
01	0	302	-0-	302	1422	14	1	288	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615												
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	3	N	-0-	-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	-0-	-0-
10	0	594	-0-	594	594	40	1	554	3	N	-0-	-0-
11	0	592	-0-	592	1186	34	1	558	3	N	-0-	-0-
12	0	459	-0-	459	1645	28	1	431	3	N	-0-	-0-
01	0	656	-0-	656	2301	34	1	622	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		341 N	293	-0-	-48	-0-	13	1	280	3	N	-0-				-0-
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	12	1	272	3	N	-0-				-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-				-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-				-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-				-0-
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107																
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	N	-0-				-0-
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	N	-0-				-0-
10		0	473	-0-	473	473	20	1	453	3	N	-0-				-0-
11		0	451	-0-	451	924	22	1	429	3	N	-0-				-0-
12		0	446	-0-	446	1370	20	1	426	3	N	-0-				-0-
01		0	450	-0-	450	1820	21	1	429	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201																
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	2	2	8		-0-
09		330 N	311	-0-	-19	-0-	13	1	296	3	N	2	2	8		-0-
10		0	286	-0-	286	286	12	1	274	3	N	-0-				-0-
11		0	306	-0-	306	592	15	1	291	3	N	-0-				-0-
12		0	245	-0-	245	837	11	1	234	3	N	-0-				-0-
01		0	263	-0-	263	1100	12	1	251	3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109																
08		310 N	216	-0-	-94	-0-	9	1	207	3	N	-0-				-0-
09		240 N	197	-0-	-43	-0-	8	1	189	3	N	-0-				-0-
10		0	187	-0-	187	187	8	1	179	3	N	-0-				-0-
11		0	183	-0-	183	370	9	1	174	3	N	-0-				-0-
12		0	140	-0-	140	510	6	1	134	3	N	-0-				-0-
01		0	179	-0-	179	689	8	1	171	3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690																
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	N	-0-				-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	-0-				-0-
10		558 N	493	-0-	-65	-0-	33	1	460	3	N	-0-				-0-
11		540 N	430	-0-	-110	-0-	25	1	405	3	N	-0-				-0-
12		527 N	370	-0-	-157	-0-	23	1	347	3	N	-0-				-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505																
08		403 N	350	-0-	-53	-0-	23	1	327	3	N	-0-				-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-				-0-
10		0	320	-0-	320	320	22	1	298	3	N	-0-				-0-
11		0	229	-0-	229	549	13	1	216	3	N	-0-				-0-
12		0	196	-0-	196	745	12	1	184	3	N	-0-				-0-
01		0	267	-0-	267	1012	14	1	253	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	10 1	225 3		N	-0-			-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	10 1	223 3		N	-0-			-0-
10	0	263	-0-	263	263	11 1	251 3		N	1	1 8		-0-
11	0	285	-0-	285	548	1 9	271 3		N	-0-			-0-
12	0	256	-0-	256	804	12 1	243 3		N	1	1 8		-0-
01	0	248	-0-	248	1052	1 9	237 3		N	-0-			-0-
						11 1							
BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097													
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	13 1	281 3		N	-0-			-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	13 1	290 3		N	-0-			-0-
10	0	296	-0-	296	296	13 1	283 3		N	-0-			-0-
11	0	322	-0-	322	618	16 1	306 3		N	-0-			-0-
12	0	272	-0-	272	890	12 1	260 3		N	-0-			-0-
01	0	298	-0-	298	1188	14 1	284 3		N	-0-			-0-
BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088													
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3		N	5	5 8		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6 9	281 3		N	5	5 8		-0-
10	0	301	-0-	301	301	6 9	287 3		N	1	1 8		-0-
11	0	309	-0-	309	610	1 9	293 3		N	1	1 8		-0-
12	0	265	-0-	265	875	15 1	252 3		N	1	1 8		-0-
01	0	318	-0-	318	1193	1 9	303 3		N	-0-			-0-
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999													
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	18 1	399 3		N	-0-			-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	17 1	396 3		N	-0-			-0-
10	0	472	-0-	472	472	20 1	452 3		N	-0-			-0-
11	0	322	-0-	322	794	15 1	305 3		N	2	2 8		-0-
12	0	389	-0-	389	1183	2 9	371 3		N	-0-			-0-
01	0	352	-0-	352	1535	18 1	336 3		N	-0-			-0-
BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099													
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	19 1	408 3		N	-0-			-0-
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	17 1	400 3		N	-0-			-0-
10	0	457	-0-	457	457	19 1	438 3		N	-0-			-0-
11	0	431	-0-	431	888	21 1	410 3		N	-0-			-0-
*12	1308 N	420	-0-	-888	-0-	19 1	401 3		N	-0-			-0-
01	0	418	-0-	418	418	19 1	399 3		N	-0-			-0-
BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680													
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	19 1	272 3		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3		N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	253 3		N	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	13 1	223 3		N	-0-			-0-
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	12 1	182 3		N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
10	0	342	-0-	342	342	23	1	319	3	N	-0-					-0-
11	0	331	-0-	331	673	19	1	312	3	N	-0-					-0-
12	0	262	-0-	262	935	16	1	246	3	N	-0-					-0-
01	0	365	-0-	365	1300	19	1	346	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344																
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
10	0	359	-0-	359	359	24	1	335	3	N	-0-					-0-
11	0	329	-0-	329	688	19	1	310	3	N	-0-					-0-
12	0	269	-0-	269	957	17	1	252	3	N	-0-					-0-
01	0	364	-0-	364	1321	19	1	345	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518																
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	N	-0-					-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-
10	0	513	-0-	513	513	35	1	478	3	N	-0-					-0-
11	0	495	-0-	495	1008	28	1	467	3	N	-0-					-0-
12	0	345	-0-	345	1353	21	1	324	3	N	-0-					-0-
01	0	497	-0-	497	1850	26	1	471	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466																
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	3	N	-0-					-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	607	3	N	-0-					-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	26	1	397	3	N	1	1	8			-0-
01	651 N	556	-0-	-95	-0-	29	1	527	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798																
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-
10	0	360	-0-	360	360	24	1	336	3	N	-0-					-0-
11	0	316	-0-	316	676	18	1	298	3	N	-0-					-0-
12	0	286	-0-	286	962	18	1	268	3	N	-0-					-0-
01	0	352	-0-	352	1314	18	1	334	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064																
08	341 N	140	-0-	-201	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
10	0	268	-0-	268	268	11	1	257	3	N	-0-					-0-
11	0	213	-0-	213	481	10	1	203	3	N	-0-					-0-
12	0	228	-0-	228	709	10	1	218	3	N	-0-					-0-
01	0	243	-0-	243	952	11	1	232	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		465 N	420	-0-	-45	-0-	18	1	402	3	N	-0-				-0-
09		510 N	508	-0-	-2	-0-	21	1	487	3	N	-0-				-0-
10		0	488	-0-	488	488	21	1	467	3	N	-0-				-0-
11		0	482	-0-	482	970	23	1	459	3	N	-0-				-0-
*12		1315 N	345	-0-	-970	-0-	16	1	329	3	N	-0-				-0-
01		0	431	-0-	431	431	20	1	411	3	N	-0-				-0-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502																
08		310 N	155	-0-	-155	-0-	7	1	148	3	N	-0-				-0-
09		240 N	161	-0-	-79	-0-	7	1	154	3	N	-0-				-0-
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	N	-0-				-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-				-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-				-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-				-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516																
08		651 N	512	-0-	-139	-0-	22	1	490	3	N	-0-				-0-
09		570 N	493	-0-	-77	-0-	20	1	473	3	N	-0-				-0-
10		0	658	-0-	658	658	28	1	629	3	N	-0-	1	8		-0-
							1	9								
11		0	533	-0-	533	1191	26	1	507	3	N	-0-				-0-
*12		1457 N	266	-0-	-1191	-0-	12	1	254	3	N	-0-				-0-
01		0	357	-0-	357	357	16	1	341	3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806																
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-	9	8		-0-
							10	9								
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-	9	8		-0-
							10	9								
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	N	-0-				-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	N	-0-				-0-
12		248 N	215	-0-	-33	-0-	13	1	201	3	N	-0-	1	8		-0-
							1	9								
01		248 N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649																
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	N	-0-				-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	N	-0-				-0-
10		0	578	-0-	578	578	39	1	539	3	N	-0-				-0-
11		0	529	-0-	529	1107	30	1	499	3	N	-0-				-0-
12		0	432	-0-	432	1539	27	1	405	3	N	-0-				-0-
01		0	563	-0-	563	2102	30	1	533	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086																
08		465 N	402	-0-	-63	-0-	18	1	382	3	N	-0-	2	8		-0-
							2	9								
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-	2	8		-0-
							2	9								
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	18	1	411	3	N	-0-				-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	-0-	1	8		-0-
							1	9								
12		496 N	267	-0-	-229	-0-	12	1	255	3	N	-0-				-0-
01		434 N	255	-0-	-179	-0-	12	1	243	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855											
SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633											
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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-
10	310 N	171	-0-	-139	-0-	7	1	164	3	N	-0-
11	240 N	186	-0-	-54	-0-	9	1	177	3	N	-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	N	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300											
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	8	1	182	3	N	-0-
10	0	212	-0-	212	212	9	1	203	3	N	-0-
11	0	215	-0-	215	427	10	1	205	3	N	-0-
12	0	213	-0-	213	640	10	1	203	3	N	-0-
01	0	246	-0-	246	886	11	1	235	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184											
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-
10	0	40	-0-	40	40	2	1	38	3	N	-0-
11	0	33	-0-	33	73	2	1	31	3	N	-0-
12	0	10	-0-	10	83	10	3	3	3	N	-0-
01	0	46	-0-	46	129	2	1	44	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171											
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	167	3	N	-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	7	1	173	3	N	-0-
10	0	216	-0-	216	216	9	1	206	3	N	-0-
11	0	207	-0-	207	423	10	1	197	3	N	-0-
12	0	168	-0-	168	591	8	1	160	3	N	-0-
01	0	169	-0-	169	760	8	1	161	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200											
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	3	N	-0-
10	0	301	-0-	301	301	13	1	288	3	N	-0-
11	0	310	-0-	310	611	15	1	293	3	N	-0-
12	0	234	-0-	234	845	11	1	223	3	N	-0-
01	0	266	-0-	266	1111	12	1	254	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202											
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279														
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	3	3 8		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	3	3 8		-0-
10	0	451	-0-	451	451	19	1	432	3	N	-0-			-0-
11	0	448	-0-	448	899	22	1	426	3	N	-0-			-0-
12	0	408	-0-	408	1307	19	1	389	3	N	-0-			-0-
01	0	472	-0-	472	1779	22	1	450	3	N	-0-			-0-

HUBBARD OPERATING 408287 ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A														
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11	0	268	-0-	268	268	268	2			N	-0-			-0-
12	0	121	-0-	121	389	121	2			N	-0-			-0-
01	0	127	-0-	127	516	127	2			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A														
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-			-0-
12	0	108	-0-	108	266	108	2			N	-0-			-0-
01	0	113	-0-	113	379	113	2			N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A														
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	0	147	-0-	147	147	147	2			N	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91	238	91	2			N	-0-			-0-
01	0	154	-0-	154	392	154	2			N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A														
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	0	283	-0-	283	283	283	2			N	-0-			-0-
12	0	137	-0-	137	420	137	2			N	-0-			-0-
01	0	198	-0-	198	618	198	2			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287																	
ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 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		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11		0	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					-0-
12		0	104	-0-	104	262	104	2			N	-0-					-0-
01		0	163	-0-	163	425	163	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A																	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11		0	221	-0-	221	221	221	2			N	-0-					-0-
12		0	152	-0-	152	373	152	2			N	-0-					-0-
01		0	150	-0-	150	523	150	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613																	
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11		0	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
12		0	22	-0-	22	50	22	2			N	-0-					-0-
01		0	42	-0-	42	92	42	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830																	
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01		0	147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816																	
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12		0	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
01		0	151	-0-	151	300	151	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850																	
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12		0	148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					-0-
01		0	146	-0-	146	294	146	2			N	-0-					-0-

ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834																	
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11		0	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
12		0	73	-0-	73	161	73	2			N	-0-					-0-
01		0	371	-0-	371	532	371	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287															
ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11		0	138	-0-	138	138	138	2			N	-0-			-0-
12		0	109	-0-	109	247	109	2			N	-0-			-0-
01		0	147	-0-	147	394	147	2			N	-0-			-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989															
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11		0	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			-0-
12		0	89	-0-	89	194	89	2			N	-0-			-0-
01		0	109	-0-	109	303	109	2			N	-0-			-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074															
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
11		0	297	-0-	297	297	297	2			N	-0-			-0-
12		0	133	-0-	133	430	133	2			N	-0-			-0-
01		0	186	-0-	186	616	186	2			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105															
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
11		0	241	-0-	241	241	241	2			N	-0-			-0-
12		0	182	-0-	182	423	182	2			N	-0-			-0-
01		0	181	-0-	181	604	181	2			N	-0-			-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780															
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
11		0	89	-0-	89	89	89	2			N	-0-			-0-
12		0	77	-0-	77	166	77	2			N	-0-			-0-
01		0	384	-0-	384	550	384	2			N	-0-			-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623															
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
12		0	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			-0-
01		0	134	-0-	134	239	134	2			N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805															
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
11		0	302	-0-	302	302	302	2			N	-0-			-0-
12		0	110	-0-	110	412	110	2			N	-0-			-0-
01		0	309	-0-	309	721	309	2			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287															
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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
11		0	296	-0-	296	296	296	2			N	-0-			-0-
12		0	142	-0-	142	438	142	2			N	-0-			-0-
01		0	189	-0-	189	627	189	2			N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189															
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
11		0	198	-0-	198	198	198	2			N	-0-			-0-
12		0	106	-0-	106	304	106	2			N	-0-			-0-
01		0	108	-0-	108	412	108	2			N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189															
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12		0	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-			-0-
01		0	123	-0-	123	242	123	2			N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127															
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
12		0	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-			-0-
01		0	121	-0-	121	236	121	2			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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12		0	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-			-0-
01		0	80	-0-	80	165	80	2			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12		0	88	-0-	88	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01		0	82	-0-	82	170	82	2			N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039															
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
12		0	119	-0-	119	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01		0	129	-0-	129	248	129	2			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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. D. GAS, INC. 427477															
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921															
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
09		0	131	-0-	131	-0-	131	3			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	131				N	-0-			-0-
11		0	148	-0-	148	-0-	279	148	3		N	-0-			-0-
12		0	206	-0-	206	-0-	485	206	3		N	-0-			-0-
*01		737 N	252	-0-	-485	-0-	252	3			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477												
ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-
09		0	218	-0-	218	218	218	3		N	-0-	-0-
10		0	191	-0-	191	409	191	3		N	-0-	-0-
11		0	208	-0-	208	617	208	3		N	-0-	-0-
12		0	105	-0-	105	722	105	3		N	-0-	-0-
*01		920 N	198	-0-	-722	-0-	198	3		N	-0-	-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676												
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-
09		0	119	-0-	119	119	119	3		N	-0-	-0-
10		0	198	-0-	198	317	198	3		N	-0-	-0-
11		482 N	165	-0-	-317	-0-	165	3		N	-0-	-0-
12		0	111	-0-	111	111	111	3		N	-0-	-0-
*01		295 N	184	-0-	-111	-0-	184	3		N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733												
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-	-0-
09		0	231	-0-	231	231	231	3		N	-0-	-0-
10		0	329	-0-	329	560	329	3		N	-0-	-0-
11		0	281	-0-	281	841	281	3		N	-0-	-0-
*12		1063 N	222	-0-	-841	-0-	222	3		N	-0-	-0-
*01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729												
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	-0-
09		0	329	-0-	329	329	329	3		N	-0-	-0-
10		0	303	-0-	303	632	303	3		N	-0-	-0-
11		892 N	260	-0-	-632	-0-	260	3		N	-0-	-0-
12		0	180	-0-	180	180	180	3		N	-0-	-0-
*01		509 N	329	-0-	-180	-0-	329	3		N	-0-	-0-

OCTANE ENERGY OPERATING, LLC 618148												
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818												
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-	-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-	-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-	-0-
11		0	171	-0-	171	171	171	3		Y	-0-	-0-
12		0	186	-0-	186	357	186	3		Y	-0-	-0-
01		0	201	-0-	201	558	201	3		Y	-0-	-0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790												
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-	-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-	-0-
11		0	165	-0-	165	165	165	3		Y	-0-	-0-
12		0	189	-0-	189	354	189	3		Y	-0-	-0-
01		0	190	-0-	190	544	190	3		Y	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OCTANE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 618148												
ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-	-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-	-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-	-0-
11		0	160	-0-	160	160	160	3		Y	-0-	-0-
12		0	207	-0-	207	367	207	3		Y	-0-	-0-
01		0	242	-0-	242	609	242	3		Y	-0-	-0-

ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869												
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-	-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-	-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-	-0-
11		0	180	-0-	180	180	180	3		Y	-0-	-0-
12		0	223	-0-	223	403	223	3		Y	-0-	-0-
01		0	239	-0-	239	642	239	3		Y	-0-	-0-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872												
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-	-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-	-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-	-0-
11		0	171	-0-	171	171	171	3		Y	-0-	-0-
12		0	171	-0-	171	342	171	3		Y	-0-	-0-
01		0	246	-0-	246	588	246	3		Y	-0-	-0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968												
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-
11		0	180	-0-	180	180	180	3		N	-0-	-0-
12		0	124	-0-	124	304	124	3		N	-0-	-0-
01		0	247	-0-	247	551	247	3		N	-0-	-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068												
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-
11		0	142	-0-	142	142	142	3		N	-0-	-0-
12		0	127	-0-	127	269	127	3		N	-0-	-0-
01		0	235	-0-	235	504	235	3		N	-0-	-0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054												
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-
11		0	135	-0-	135	135	135	3		N	-0-	-0-
12		0	113	-0-	113	248	113	3		N	-0-	-0-
01		0	253	-0-	253	501	253	3		N	-0-	-0-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597												
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-	-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-	-0-
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-	-0-
11		0	453	-0-	453	453	453	3		N	-0-	-0-
12		0	475	-0-	475	928	475	3		N	-0-	-0-
01		0	301	-0-	301	1229	301	3		N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION 630560												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 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		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09		0	53	-0-	53	53	53 3	N	-0-			-0-
*10		106 N	53	-0-	-53	-0-	53 3	N	-0-			-0-
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A												
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
09		0	165	-0-	165	165	165 3	N	-0-			-0-
*10		331 N	166	-0-	-165	-0-	166 3	N	-0-			-0-
*11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A												
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
09		0	176	-0-	176	176	176 3	N	-0-			-0-
*10		352 N	176	-0-	-176	-0-	176 3	N	-0-			-0-
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A												
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-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-
09		0	361	-0-	361	361	361 3	N	-0-			-0-
*10		722 N	361	-0-	-361	-0-	361 3	N	-0-			-0-
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
09		0	67	-0-	67	67	67 3	N	-0-			-0-
*10		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-			-0-
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560														
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09		0	187	-0-	187	187	187	3		N	-0-			-0-
*10		374 N	187	-0-	-187	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A														
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
08	14B	DENY		-0-	-0-	44				N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	44				N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	44				N	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	44				N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	44				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A														
08	14B	DENY		-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730														
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09		0	233	-0-	233	233	233	3		N	-0-			-0-
*10		466 N	233	-0-	-233	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560													
JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987										TOTAL DEPTH	5471	PERF.	5225 - 5440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327													
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981										TOTAL DEPTH	5236	PERF.	4363 - 4573
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-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660													
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969										TOTAL DEPTH	5097	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	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-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC 041519													
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973										TOTAL DEPTH	9394	PERF.	N/A
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			115
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	2		N	-0-			115
10	0	231	-0-	231	231	231	2		N	-0-			115
11	0	538	-0-	538	769	538	2		N	-0-			115
12	0	659	-0-	659	1428	659	2		N	-0-			115
01	0	1094	-0-	1094	2522	1094	2		N	-0-			115

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974										TOTAL DEPTH	9630	PERF.	N/A
08	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2		N	-0-			145
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2		N	-0-			145
10	0	463	-0-	463	463	463	2		N	-0-			145
11	0	1077	-0-	1077	1540	1077	2		N	-0-			145
12	0	1519	-0-	1519	3059	1318	2	201 9	N	183	1		145
01	0	2274	-0-	2274	5333	2188	2	86 9	N	78	183 1		40

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974										TOTAL DEPTH	9094	PERF.	N/A
08	3875 X	2877	-0-	-998	-0-	2877	2		N	-0-			139
09	2790 X	2730	-0-	-60	-0-	2730	2		N	-0-			139
10	0	959	-0-	959	959	959	2		N	-0-			139
11	0	2231	-0-	2231	3190	2231	2		N	-0-			139
12	0	2730	-0-	2730	5920	2730	2		N	-0-			139
01	0	4532	-0-	4532	10452	4532	2		N	-0-			139

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON (DETRITAL)		//CONT.//		01789 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
GARNER, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	056654	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	9822	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			N	-0-			64
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2			N	-0-			64
10		1457 N	490	-0-	-967	-0-	490 2			N	-0-			64
11		1440 N	285	-0-	-1155	-0-	285 2			N	-0-			64
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2			N	-0-			64
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-			64

GARNER, ANNIE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	062731	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-	-0-
09		480 N	363	-0-	-117	-0-	363 2			N	-0-	-0-
10		434 N	187	-0-	-247	-0-	187 2			N	-0-	-0-
11		480 N	354	-0-	-126	-0-	354 2			N	-0-	-0-
12		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2			N	-0-	-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-	-0-

ALLISON (DETRITAL -B-)				01789 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
GARNER, P. C. "10"				WELL #:	1	RRCID ->	122236	COMPL. DATE	07/03/1986	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9015 - 9244
08		2139 N	802	-0-	-1337	-0-	802 2			N	-0-	87
09		2340 N	1840	-0-	-500	-0-	1840 2			N	-0-	87
10		2232 N	524	-0-	-1708	-0-	524 2			N	-0-	87
11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			N	-0-	87
12		1891 N	510	-0-	-1381	-0-	510 2			N	-0-	87
01		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2			N	-0-	87

ALLISON (DEVONIAN)				01789 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	739
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	739
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	739
11		0	174	-0-	174	174	174 2			N	-0-	739
12		0	-0-	-0-	-0-	174				N	-0-	739
01		0	-0-	-0-	-0-	174				N	-0-	739

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
GARNER, P. C. "10"				WELL #:	2	RRCID ->	097320	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9167 - 9833
08		1085 N	678	-0-	-407	-0-	678 2			N	-0-	3
09		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019 2			N	-0-	3
10		0	160	-0-	160	160	160 2			N	-0-	3
11		0	741	-0-	741	901	741 2			N	-0-	3
12		0	528	-0-	528	1429	528 2			N	-0-	3
01		0	730	-0-	730	2159	730 2			N	-0-	3

ALLISON, SOUTH (DETRITAL)				01800 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
ALLISON 4				WELL #:	1	RRCID ->	257848	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	12465	PERF.10248 - 10262
08		3162 X	2426	-0-	-736	-0-	2426 2			N	-0-	43
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2			N	-0-	43
10		0	764	-0-	764	764	764 2			N	-0-	43
11		0	3691	-0-	3691	4455	3691 2			N	-0-	43
12		0	2927	-0-	2927	7382	2927 2			N	-0-	43
01		0	2329	-0-	2329	9711	2329 2			N	-0-	43

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) //CONT.// 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
 RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

08	29543	28440	-0-	-1103	88135	28440	2			N	-0-					-0-
09	29823	29823	-0-	-0-	88135	29823	2			N	-0-					-0-
10	29543	28744	-0-	-799	87336	28744	2			N	-0-					-0-
*11	28590	28385	-0-	-205	87131	28385	2			N	-0-					-0-
12	0	23382	-0-	23382	110513	23382	2			N	-0-					-0-
01	29543	26485	-0-	-3058	107455	26485	2			N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162

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-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449

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-

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

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 (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
HALFF ESTATE "20"		WELL #:		7H	RRCID ->	185073	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.	11363 - 15030		
M	O	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	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1245	2	41	9	Y	37	42	1		12
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1039	2	47	9	Y	43				55
*10	930 N	535	-0-	-395	-0-	504	2	31	9	Y	28	64	1		19
*11	1230 N	857	-0-	-373	-0-	847	2	10	9	Y	9				28
12	1116 N	783	-0-	-333	-0-	711	2	72	9	Y	65	74	1		19
01	0	917	-0-	917	-0-	917	2	47	9	Y	43	17	1		45

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		8H	RRCID ->	189870	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11223 - 14910		
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1733	2	68	9	Y	62	77	1		20
09	1620 N	1229	-0-	-391	-0-	1157	2	72	9	Y	65				85
*10	1612 N	607	-0-	-1005	-0-	562	2	45	9	Y	41	97	1		29
*11	1740 N	957	-0-	-783	-0-	943	2	14	9	Y	13				42
*12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1129	2	155	9	Y	141	141	1		42
01	0	1038	-0-	1038	-0-	1038	2	69	9	Y	63	36	1		69

SHIRK 13		WELL #:		1H	RRCID ->	190940	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10925 - 15047		
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2540	2	68	9	N	62	1	8		209
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2418	2	67	9	N	61				270
*10	2635 N	2580	-0-	-55	-0-	2510	2	70	9	N	64	189	1	3 8	142
11	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	2435	2	67	9	N	61				203
12	2573 N	372	-0-	-2201	-0-	362	2	10	9	N	9	170	1		42
01	0	2472	-0-	2472	-0-	2472	2	77	9	N	70				112

WINDHAM 16		WELL #:		1H	RRCID ->	191632	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10752 - 14655		
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				224
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-				224
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				225
11	0	80	-0-	80	-0-	80	2			N	-0-				225
12	0	146	-0-	146	-0-	146	2			N	-0-				225
01	0	129	-0-	129	-0-	355	2			N	-0-				225

WINDHAM 108		WELL #:		1H	RRCID ->	193431	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11397 - 15179		
08	5642 X	5449	-0-	-193	-0-	5347	2	102	9	N	93	1	8		218
09	5430 X	5252	-0-	-178	-0-	5145	2	107	9	N	97				315
10	0	5380	-0-	5380	-0-	5273	2	107	9	N	97	186	1		226
11	0	5117	-0-	5117	-0-	10497	2	116	9	N	105	188	1		143
12	0	5183	-0-	5183	-0-	15680	2	122	9	N	111				254
01	0	4644	-0-	4644	-0-	20324	2	76	9	N	69	189	1		134

BARNETT 21		WELL #:		1H	RRCID ->	194003	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11141 - 14215		
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				119
09	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				119
10	0	85	-0-	85	-0-	85	2			N	-0-				119
11	0	87	-0-	87	-0-	172	2			N	-0-				119
12	0	84	-0-	84	-0-	256	2			N	-0-				119
01	0	75	-0-	75	-0-	331	2			N	-0-				119

CODY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	195308	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL	DEPTH	11156	PERF.	11322 - 14143		
08	1922 N	1722	-0-	-200	-0-	1711	2	11	9	Y	10	173	1		77
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1966	2	61	9	Y	55				132
*10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1967	2	80	9	Y	73	3	8		202
*11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1880	2	79	9	Y	72				274
12	2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1917	2	74	9	Y	67	180	1		161
01	0	5839	-0-	5839	-0-	5839	2	67	9	Y	61				222

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. AMACKER "99"		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
WELL #:		1H	RRCID ->	196961	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0	-	12505		
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		403 N	356 -0-	-47	-0-	356	2			N	-0-			40
09		390 N	329 -0-	-61	-0-	329	2			N	-0-			40
10		0	144 -0-	144	144	144	2			N	-0-			40
11		0	116 -0-	116	260	116	2			N	-0-			40
12		0	103 -0-	103	363	103	2			N	-0-			40
01		0	77 -0-	77	440	77	2			N	-0-			40

WEIR, GEORGE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	197791	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11389	-	15459
08		1178 X	967 -0-	-211	-0-	967	2			N	-0-			167
09		1140 X	961 -0-	-179	-0-	961	2			N	-0-			167
10		0	1004 -0-	1004	1004	1004	2			N	-0-			167
11		0	971 -0-	971	1975	971	2			N	-0-			167
12		0	1035 -0-	1035	3010	1035	2			N	-0-			167
01		0	975 -0-	975	3985	975	2			N	-0-			167

BLUE TOPAZ 102		WELL #:		1H	RRCID ->	198027	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11672	-	15040
08		7368 X	7368 -0-	-0-	-0-	7233	2	135	9	Y	123	175	1	156
09		6600 X	6563 -0-	-37	-0-	6443	2	120	9	Y	109		8	265
10		0	6186 -0-	6186	6186	6062	2	124	9	Y	113	186	1	192
11		0	5820 -0-	5820	12006	5691	2	129	9	Y	117	183	1	126
12		0	5716 -0-	5716	17722	5578	2	138	9	Y	125			251
01		0	6510 -0-	6510	24232	6367	2	143	9	Y	130	186	1	195

WEIR, GEORGE "14"		WELL #:		2H	RRCID ->	198164	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11425	-	14725
08		3286 X	3248 -0-	-38	-0-	3229	2	19	9	N	17			423
09		3150 X	3129 -0-	-21	-0-	3046	2	83	9	N	75			498
*10		3235 X	3235 -0-	-0-	-0-	3064	2	171	9	N	155	369	1	277
11		3150 X	2907 -0-	-243	-0-	2786	2	121	9	N	110	183	1	204
12		3255 X	2663 -0-	-592	-0-	2560	2	103	9	N	94			298
01		0	3130 -0-	3130	3130	3033	2	97	9	N	88	188	1	198

MANN 22		WELL #:		1H	RRCID ->	199505	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11523	-	15019
08		1519 N	1456 -0-	-63	-0-	1401	2	55	9	N	50	179	1	159
09		1530 N	1436 -0-	-94	-0-	1383	2	53	9	N	48			207
10		0	1451 -0-	1451	1451	1396	2	55	9	N	50			257
11		0	33 -0-	33	1484	21	2	12	9	N	11			268
12		0	953 -0-	953	2437	950	2	3	9	N	3			271
01		0	889 -0-	889	3326	889	2			N	-0-			271

WINDHAM 103		WELL #:		1H	RRCID ->	199526	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	14966	PERF.	11645	-	14945
08		3100 X	2696 -0-	-404	-0-	2664	2	1	4	N	28	186	1	148
09		2970 X	2729 -0-	-241	-0-	2596	2	1	4	N	120			268
*10		3255 X	2545 -0-	-710	-0-	2516	2	1	4	N	25	159	1	134
11		3150 X	1744 -0-	-1406	-0-	1740	2	1	4	N	3			137
12		3255 X	1723 -0-	-1532	-0-	1667	2	1	4	N	50			187
01		0	1345 -0-	1345	1345	1287	2	1	4	N	52			239

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
SHIRK 13 A		WELL #:		1H		RRCID -> 199874		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105							
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

SHIRK 13		WELL #:		2H		RRCID -> 200687		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11602 - 15066					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

CODY "C" UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 201522		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11915 - 13356					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			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-	1	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

AMACKER "A" 88		WELL #:		1H		RRCID -> 201807		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 15496		PERF.11725 - 15465					
08	2108	X	1846	-0-	-262	-0-	1846	2			N	-0-					231
09	2310	X	1594	-0-	-716	-0-	1594	2			N	-0-					231
10	0		1852	-0-	1852	1852	1852	2			N	-0-					231
11	0		1824	-0-	1824	3676	1824	2			N	-0-					231
12	0		2377	-0-	2377	6053	2377	2			N	-0-					231
01	0		1859	-0-	1859	7912	1859	2			N	-0-					231

GARNET 108		WELL #:		1H		RRCID -> 201810		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 11379		PERF.11760 - 14928					
08	4340	X	3262	-0-	-1078	-0-	3168	2	94	9	N	85	184	1	1	8	204
09	4200	X	3168	-0-	-1032	-0-	3092	2	76	9	N	69					273
*10	4154	X	3016	-0-	-1138	-0-	2953	2	63	9	N	57	181	1	1	8	148
11	3360	X	3208	-0-	-152	-0-	3150	2	58	9	N	53					201
12	3348	X	3129	-0-	-219	-0-	3089	2	40	9	N	36					237
01	0		3272	-0-	3272	3272	3220	2	52	9	N	47	186	1			98

AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 201812		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 11346		PERF.11432 - 15656					
08	2325	X	1505	-0-	-820	-0-	1505	2			N	-0-					207
09	2040	X	1252	-0-	-788	-0-	1252	2			N	-0-					207
10	0		1333	-0-	1333	1333	1333	2			N	-0-					207
11	0		769	-0-	769	2102	769	2			N	-0-					207
12	0		855	-0-	855	2957	855	2			N	-0-					207
01	0		953	-0-	953	3910	953	2			N	-0-					207

CODY C UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 203330		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11382		PERF.11634 - 14673					
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2524	2	450	9	N	409	8	8			821
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2382	2	87	9	N	79	179	1			721
*10	2759	N	2535	-0-	-224	-0-	2461	2	74	9	N	67	367	1	3	8	418
11	2850	N	2349	-0-	-501	-0-	2280	2	69	9	N	63	182	1			299
12	2542	N	981	-0-	-1561	-0-	936	2	45	9	N	41	171	1			169
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PERIDOT 101		WELL #:		1H	RRCID ->	204089	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	11516	PERF.11619	- 15579
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	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2	N	-0-			118
09	1320 N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2	N	-0-			118
10	0	1216	-0-	1216	1216	1216	2	N	-0-			118
11	0	1321	-0-	1321	2537	1321	2	N	-0-			118
12	0	1374	-0-	1374	3911	1374	2	N	-0-			118
01	0	1391	-0-	1391	5302	1391	2	N	-0-			118

WEIR, GEORGE 14 B		WELL #:		1H	RRCID ->	204385	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11166	PERF.11600	- 15680
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	658	2	N	102	190	1	107
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	729	2	N	133		2 8	240
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	742	2	N	83	188	1	131
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	646	2	N	84		4 8	215
12	899 N	465	-0-	-434	-0-	435	2	N	27	181	1	61
01	0	606	-0-	606	606	514	2	N	84			145

AMACKER "89"		WELL #:		1H	RRCID ->	204577	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	15148	PERF.11875	- 15034
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205076	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11638	- 14944
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			189
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			189
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
12	0	54	-0-	54	54	54	2	N	-0-			189
01	0	135	-0-	135	189	135	2	N	-0-			189

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		9H	RRCID ->	205244	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11772	- 15858
08	4929 X	4613	-0-	-316	-0-	4371	2	Y	220	326	1	71
09	4530 X	3158	-0-	-1372	-0-	2967	2	Y	174			245
*10	4185 X	1563	-0-	-2622	-0-	1440	2	Y	112	278	1	78
*11	4470 X	2456	-0-	-2014	-0-	2419	2	Y	34		1 8	112
12	4619 X	3310	-0-	-1309	-0-	2896	2	Y	376	377	1	111
01	0	2672	-0-	2672	2672	2485	2	Y	170	96	1	185

WINDHAM "108"		WELL #:		2H	RRCID ->	205285	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	11037	PERF.11414	- 14561
08	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5780	2	N	144	1	8	239
09	5640 X	5257	-0-	-383	-0-	5104	2	N	139			378
10	0	5216	-0-	5216	5216	5063	2	N	139	354	1	163
11	0	3992	-0-	3992	9208	3850	2	N	129	187	1	105
12	0	3830	-0-	3830	13038	3708	2	N	111			216
01	0	4640	-0-	4640	17678	4461	2	N	163	185	1	194

SAPPHIRE 102		WELL #:		1H	RRCID ->	205372	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11711	- 15934
08	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1707	2	N	90			227
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	53			280
*10	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1748	2	N	107	180	1	206
*11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	87	183	1	110
*12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	75			185
01	0	1734	-0-	1734	1734	1626	2	N	98	185	1	98

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
AMACKER ALLEN 80		WELL #:		1H	RRCID ->	205415	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11736	- 13939	
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		4805 X	3374	-0-	-1431	-0-	3282 2	92 9	Y	84			296
09		4620 X	3286	-0-	-1334	-0-	3218 2	68 9	Y	62	132 1		226
10		0	3493	-0-	3493	3493	3405 2	88 9	Y	80	134 1		172
11		0	3179	-0-	3179	6672	3092 2	87 9	Y	79			251
12		0	3339	-0-	3339	10011	3244 2	95 9	Y	86	140 1		197
01		0	3303	-0-	3303	13314	3206 2	97 9	Y	88			285

WINDHAM 103		WELL #:		2H	RRCID ->	205835	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11528	- 16120	
08		1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1718 2	12 9	N	11	181 1		208
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1578 2	31 9	N	28			236
10		0	1719	-0-	1719	1719	1642 2	77 9	N	70	187 1		119
11		0	1586	-0-	1586	3305	1528 2	58 9	N	53			172
12		0	1708	-0-	1708	5013	1616 2	92 9	N	84			256
01		0	1279	-0-	1279	6292	1236 2	43 9	N	39			295

PERIDOT 101		WELL #:		2H	RRCID ->	206260	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	11236	PERF.12181	- 15213	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

AMACKER-ALLEN 80		WELL #:		2H	RRCID ->	206421	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11746	- 15239	
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	25	-0-	25	25	24 2	1 9	Y	1			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			Y	1	1 1		1
01		14B2 EXT	2	-0-	2	27	2 2		Y	-0-			1

LAURA EAVES "87"		WELL #:		1H	RRCID ->	206440	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11651	- 13569	
08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1107 2	47 9	N	43			247
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	975 2	261 9	N	237			484
10		0	1078	-0-	1078	1078	994 2	84 9	N	76	362 1		198
11		0	899	-0-	899	1977	831 2	68 9	N	62			260
12		0	577	-0-	577	2554	558 2	19 9	N	17	176 1		101
01		0	1043	-0-	1043	3597	979 2	64 9	N	58			159

COWDEN "20" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	206523	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11580	- 15180	
08		775 N	575	-0-	-200	-0-	555 2	20 9	N	18	1 8		219
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	3			222
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			225
12		0	303	-0-	303	303	303 2		N	-0-			225
01		0	695	-0-	695	998	471 2	224 9	N	204	366 1		63

BLUE TOPAZ 102		WELL #:		2H	RRCID ->	206556	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11703	- 15009	
08		1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1853 2	52 9	Y	47	183 1		137
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1715 2	48 9	Y	44			181
10		0	1701	-0-	1701	1701	1651 2	50 9	Y	45			226
11		0	1585	-0-	1585	3286	1530 2	55 9	Y	50			276
12		0	1577	-0-	1577	4863	1524 2	53 9	Y	48	179 1		145
01		0	1624	-0-	1624	6487	1554 2	70 9	Y	64			209

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. BARNETT "21"		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
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

WELL #: 2H		RRCID -> 206557		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 11315		PERF.11696		-		13859		
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			96
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-			96
10	0	245	-0-	245	245	245	2			N	-0-			96
11	0	-0-	-0-	-0-	245	245				N	31			127
12	0	3635	-0-	3635	3880	3472	2	163	9	N	148			275
01	0	5935	-0-	5935	9815	5551	2	384	9	N	349	380	1	244

WELL #: 2H		RRCID -> 207159		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11891		-		15721		
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			98
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			98
10	0	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-			98
11	0	162	-0-	162	339	162	2			N	-0-			98
12	0	160	-0-	160	499	160	2			N	-0-			98
01	0	153	-0-	153	652	153	2			N	-0-			98

WELL #: 3H		RRCID -> 207248		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11775		-		15451		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 1075H		RRCID -> 207528		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 11397		PERF.11494		-		13610		
08	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	3929	2	3	9	N	3			190
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4167	2	65	9	N	59			249
10	0	4642	-0-	4642	4642	4487	2	155	9	N	141	189	1	201
11	0	4375	-0-	4375	9017	4254	2	121	9	N	110	185	1	126
12	0	4438	-0-	4438	13455	4337	2	101	9	N	92			218
01	0	4224	-0-	4224	17679	4118	2	106	9	N	96	188	1	126

WELL #: 1H		RRCID -> 207566		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11767		-		14003		
08	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-			112
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			112
10	0	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-			112
11	0	13	-0-	13	32	13	2			N	-0-			112
12	0	-0-	-0-	-0-	32	32				N	-0-			112
01	0	-0-	-0-	-0-	32	32				N	-0-			112

WELL #: 1		RRCID -> 208875		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF.12210		-		15266		
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3			131
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			131
10	0	956	-0-	956	956	916	2	40	9	N	36			167
11	0	999	-0-	999	1955	900	2	99	9	N	90			257
12	0	780	-0-	780	2735	635	2	145	9	N	132	188	1	201
01	0	538	-0-	538	3273	440	2	98	9	N	89			290

WELL #: 10H		RRCID -> 208876		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11371		-		15178		
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1520	2	80	9	Y	73	99	1	24
09	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2967	2	72	9	Y	65			89
*10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1440	2	45	9	Y	41	101	1	29
*11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13			42
*12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2996	2	161	9	Y	146	145	1	43
01	0	2554	-0-	2554	2554	2485	2	69	9	Y	63	37	1	69

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ZIRCON 100		WELL #:		2 H RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289			
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	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	2		N	-0-		105
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		105
10	0	818	-0-	818	818	818	2		N	-0-		105
11	0	783	-0-	783	1601	782	2	1 9	N	1		106
12	0	778	-0-	778	2379	778	2		N	-0-		106
01	0	737	-0-	737	3116	737	2		N	-0-		106

LILLIE ORMAN "53"		WELL #:		1H RRCID -> 211398		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163			
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	938	2	56 9	N	51	1 8	181
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	893	2	53 9	N	48		229
*10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	877	2	53 9	N	48	181 1 2 8	94
11	960 N	894	-0-	-66	-0-	841	2	53 9	N	48		142
12	992 N	811	-0-	-181	-0-	753	2	58 9	N	53		195
01	0	930	-0-	930	930	879	2	51 9	N	46	185 1	56

JADE 101		WELL #:		1H RRCID -> 211656		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482			
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	40	175 1 2 8	273
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	6		279
10	0	38	-0-	38	38	5	2	33 9	N	30	178 1	131
11	0	112	-0-	112	150	42	2	70 9	N	64		195
12	0	393	-0-	393	543	378	2	15 9	N	14		209
01	0	99	-0-	99	642	98	2	1 9	N	1		210

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 211809		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002			
08	4061 X	3505	-0-	-556	-0-	3505	2		N	-0-		82
09	3930 X	3005	-0-	-925	-0-	3003	2	2 9	N	2		84
10	0	2249	-0-	2249	2249	2249	2		N	-0-		84
11	0	1605	-0-	1605	3854	1602	2	3 9	N	3		87
12	0	1896	-0-	1896	5750	1896	2		N	-0-		87
01	0	5011	-0-	5011	10761	5011	2		N	-0-		87

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 212285		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306			
08	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1412	2	1 9	N	1	185 1	113
09	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423	2		N	-0-		113
10	0	1497	-0-	1497	1497	1463	2	34 9	N	31		144
11	0	1295	-0-	1295	2792	1295	2		N	-0-		144
12	0	1416	-0-	1416	4208	1416	2		N	-0-		144
01	0	871	-0-	871	5079	871	2		N	-0-		144

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 212682		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520			
08	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1463	2	123 9	N	112	169 1 1 8	161
09	1530 N	1495	-0-	-35	-0-	1376	2	119 9	N	108		269
10	0	458	-0-	458	458	358	2	100 9	N	91	183 1	177
11	0	1495	-0-	1495	1953	1372	2	123 9	N	112	170 1	119
12	0	1494	-0-	1494	3447	1381	2	113 9	N	103		222
01	0	1369	-0-	1369	4816	1261	2	108 9	N	98	185 1	135

JADE 101		WELL #:		2 H RRCID -> 216761		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652			
08	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1180	2	63 9	N	57	185 1	123
09	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1111	2	58 9	N	53		176
*10	1302 N	224	-0-	-1078	-0-	218	2	6 9	N	5		181
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-		181
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		181
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		4H	RRCID ->	219300	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	11246	PERF.11660	- 14800	
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		310 N	294	-0-	-16	-0-	263 2	31 9	Y	28			99
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	245 2	22 9	Y	20	44 1		75
10		0	301	-0-	301	301	272 2	29 9	Y	26	44 1		57
11		0	276	-0-	276	577	247 2	29 9	Y	26			83
12		0	291	-0-	291	868	259 2	32 9	Y	29	46 1		66
01		0	288	-0-	288	1156	256 2	32 9	Y	29			95

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		2	RRCID ->	018648	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10903	- 11136
08		3658 X	3297	-0-	-361	-0-	3297 3		Y	-0-			-0-	
09		3600 X	3161	-0-	-439	-0-	3161 3		Y	-0-			-0-	
10		0	3299	-0-	3299	3299	3299 3		Y	-0-			-0-	
11		0	3153	-0-	3153	6452	3153 3		Y	-0-			-0-	
12		0	3219	-0-	3219	9671	3219 3		Y	-0-			-0-	
01		0	3543	-0-	3543	13214	3543 3		Y	-0-			-0-	

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	018649	COMPL. DATE	09/13/1986	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10714	- 11032
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2		WELL #:		1	RRCID ->	018651	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11798	PERF. 9844	- 11442
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		133
09		1020 N	826	-0-	-194	-0-	826 3		N	-0-		133
10		0	911	-0-	911	911	911 3		N	-0-		133
11		0	836	-0-	836	1747	826 3	10 9	N	9		142
12		0	875	-0-	875	2622	866 3	9 9	N	8		150
01		0	878	-0-	878	3500	870 3	8 9	N	7		157

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	150764	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	12364	PERF.10887	- 11223
08		558 N	22	-0-	-536	-0-	22 3		N	-0-		183
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		183
10		0	553	-0-	553	553	541 3	12 9	N	11	163 1	31
11		0	381	-0-	381	934	367 3	14 9	N	13		44
12		0	192	-0-	192	1126	181 3	11 9	N	10		54
01		0	108	-0-	108	1234	101 3	7 9	N	6		60

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #:		4	RRCID ->	194185	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	12375	PERF.10762	- 11136
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		91
09		600 N	535	-0-	-65	-0-	535 3		N	-0-		91
10		0	704	-0-	704	704	704 3		N	-0-		91
11		0	690	-0-	690	1394	690 3		N	-0-		91
12		0	704	-0-	704	2098	704 3		N	-0-		91
01		0	688	-0-	688	2786	688 3		N	-0-		91

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470											
WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 3	N	-0-		67			
09	510 N	80	-0-	-430	-0-	80 3	N	-0-		67			
10	0	313	-0-	313	313	313 3	N	-0-		67			
11	0	208	-0-	208	521	208 3	N	-0-		67			
12	0	141	-0-	141	662	141 3	N	-0-		67			
01	0	71	-0-	71	733	71 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	186 N	151	-0-	-35	-0-	136 3	15 9	N	14	228			
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-	228			
10	0	187	-0-	187	187	167 3	20 9	N	18	246			
11	0	125	-0-	125	312	112 3	13 9	N	12	258			
12	0	-0-	-0-	-0-	312			N	7	265			
01	0	-0-	-0-	-0-	312			N	-0-	265			

WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611				
08	682 N	180	-0-	-502	-0-	163 3	17 9	N	15	140			
09	270 N	97	-0-	-173	-0-	95 3	2 9	N	2	142			
10	0	242	-0-	242	242	201 3	41 9	N	37	179			
11	0	246	-0-	246	488	218 3	28 9	N	25	204			
12	0	203	-0-	203	691	200 3	3 9	N	3	207			
01	0	201	-0-	201	892	179 3	22 9	N	20	227			

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084				
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1887 3	3 9	N	3	181 1	201		
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-	201			
10	1705 N	1064	-0-	-641	-0-	1028 3	36 9	N	33	234			
11	0	961	-0-	961	961	961 3		N	-0-	234			
12	0	1160	-0-	1160	2121	1138 3	22 9	N	20	254			
01	0	1220	-0-	1220	3341	1188 3	32 9	N	29	283			

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250				
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	137			
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	137			
10	0	182	-0-	182	182	182 3		N	-0-	137			
11	0	177	-0-	177	359	177 3		N	-0-	137			
12	0	164	-0-	164	523	164 3		N	-0-	137			
01	0	40	-0-	40	563	40 3		N	-0-	137			

BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276			
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	276			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	276			

BARNETT AMACKER		WELL #: 7H		RRCID -> 256864		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800				
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	233			
09	270 N	141	-0-	-129	-0-	141 3		N	-0-	233			
10	0	151	-0-	151	151	151 3		N	-0-	233			
11	0	156	-0-	156	307	156 3		N	-0-	233			
12	0	228	-0-	228	535	228 3		N	-0-	233			
01	0	191	-0-	191	726	191 3		N	-0-	233			

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
SUMMIT PETROLEUM LLC				829221											
TOMADOR "99"				WELL #: 1H		RRCID -> 203495		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690				
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	2201 N	1888	-0-	-313	-0-	1873	3	15	9	N	14				241
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2005	3	13	9	N	12				253
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2205	3	43	9	N	39	183	1		109
11	3000 N	3002	-0-	2	2	4	1	2735	3	N	239	183	1		165
						263	9								
12	3100 N	4034	-0-	934	936	8	1	3671	3	N	323	373	1		115
						355	9								
01	3100 N	4264	-0-	1164	2100	7	1	3938	3	N	290	186	1		219
						319	9								

MONIQUE				WELL #: 1H		RRCID -> 207321		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VENCER ENERGY, LLC				884498											
AMACKER, V. T. 62				WELL #: 2		RRCID -> 018636		COMPL. DATE 10/14/1957			TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065				
08	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	156	1	6655	3	Y	3	16	1		6
						3	9								
09	6060 X	3906	-0-	-2154	-0-	53	1	3853	3	Y	-0-				6
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7077	3	20	9	Y	18	4	1		20
11	6060 X	3119	-0-	-2941	-0-	2959	3	160	9	Y	145	20	1		145
12	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7499	3	99	9	Y	90	172	1		63
01	DLQ G-10	7104	-0-	7104	7104	7032	3	72	9	Y	65	50	1		78

AMACKER, V. T. 105				WELL #: 3		RRCID -> 018638		COMPL. DATE 10/11/1986			TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423				
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	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, V. T. 105				WELL #: 5		RRCID -> 018640		COMPL. DATE 01/21/1957			TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A				
08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3			Y	-0-	1	1		-0-
09	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8734	3	3	9	Y	3				3
10	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8879	3	2	9	Y	2	2	1		3
11	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			Y	-0-	2	1		1
*12	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	DLQ G-10	8504	-0-	8504	8504	8504	3			Y	-0-				-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498														
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 7		RRCID -> 018641		COMPL. DATE 03/01/1957		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094								
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		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-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	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	3		Y	-0-	1	1			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	271	3	17	9	Y	15	3	1		12

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

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 4		RRCID -> 142905		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029								
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	55	4	1			57
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	19	1			71
10	0	189	-0-	-0-	189	189	163	3	26	9	Y	24	71	1		24
11	0	167	-0-	-0-	167	356	157	3	10	9	Y	9				33
12	0	63	-0-	-0-	63	419	41	3	22	9	Y	20	29	1		24
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	536	111	3	6	9	Y	5	25	1		4

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 1		RRCID -> 148522		COMPL. DATE 02/15/1994		TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948								
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	3	3	9	Y	3	5	1		5
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	3	2	9	Y	2	2	1		5
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-	5	1		-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	3	4	9	Y	4				4
12	341	N	142	-0-	-199	-0-	140	3	2	9	Y	2	3	1		3
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-	3	1		-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 9 U		RRCID -> 181821		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938								
08	1736	N	1162	-0-	-574	-0-	1160	3	2	9	Y	2	30	1		15
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-	5	1		10
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1272	3	18	9	Y	16	10	1		16
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1748	3	31	9	Y	28				44
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1683	3	39	9	Y	35	39	1		40
01	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	1255	1230	3	25	9	Y	23	44	1		19

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.//		884498								
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		11	RRCID ->	183963	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10989 - 11109
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		1829 X	1029	-0-	-800	-0-	1021 3	8 9	Y	7	5 1	10
09		1770 X	604	-0-	-1166	-0-	603 3	1 9	Y	1	3 1	8
10		1829 X	601	-0-	-1228	-0-	601 3		Y	-0-	8 1	-0-
11		1350 X	770	-0-	-580	-0-	767 3	3 9	Y	3		3
12		1395 X	1002	-0-	-393	-0-	960 3	42 9	Y	38	3 1	38
01	DLQ	G-10	794	-0-	794	794	713 3	81 9	Y	74	51 1	61

AMACKER, V. T. 62		WELL #:		6	RRCID ->	192398	COMPL. DATE	12/05/2002	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11007 - 11321
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, V. T. 105		WELL #:		10	RRCID ->	196950	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	10906 - 10990
08		7626 X	4684	-0-	-2942	-0-	129 1	4555 3	Y	-0-	6 1	1
09		7380 X	5801	-0-	-1579	-0-	117 1	5664 3	Y	18	1 1	18
							20 9					
10		7750 X	5522	-0-	-2228	-0-	163 1	5359 3	Y	-0-	14 1	4
11		7500 X	5876	-0-	-1624	-0-	152 1	5724 3	Y	-0-	3 1	1
*12		7750 X	4054	-0-	-3696	-0-	128 1	3918 3	Y	7	3 1	5
							8 9					
01	DLQ	G-10	6570	-0-	6570	6570	176 1	6374 3	Y	18	5 1	18
							20 9					

AMACKER, V. T. 61		WELL #:		9H	RRCID ->	202806	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	11350 - 14400
08		930 N	601	-0-	-329	-0-	588 3	13 9	Y	12	35 1	58
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	525 3	30 9	Y	27	29 1	56
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	562 3	100 9	Y	91	42 1	105
11		570 N	444	-0-	-126	-0-	402 3	42 9	Y	38		143
12		589 N	341	-0-	-248	-0-	322 3	19 9	Y	17	142 1	18
01	DLQ	G-10	481	-0-	481	481	431 3	50 9	Y	45		63

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		3	RRCID ->	207181	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	10796 - 10850
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	694 3	11 9	Y	10	6 1	12
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	695 3	10 9	Y	9	4 1	17
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1498 3	6 9	Y	5	17 1	5
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		Y	-0-		5
12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		Y	-0-	4 1	1
01	DLQ	G-10	902	-0-	902	902	902 3		Y	-0-	1 1	-0-

AMACKER, V. T. 61		WELL #:		11H	RRCID ->	208238	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	11237	PERF.	11857 - 15110
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 (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498														
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150								
08	6200 X	1184	-0-	-5016	-0-	1162	3	22	9	Y	20	68	1			110
09	6000 X	2469	-0-	-3531	-0-	2413	3	56	9	Y	51	55	1			106
10	4650 X	2808	-0-	-1842	-0-	2762	3	46	9	Y	42	78	1			70
11	4500 X	1512	-0-	-2988	-0-	1488	3	24	9	Y	22					92
12	3069 X	1332	-0-	-1737	-0-	1311	3	21	9	Y	19	92	1			19
01	DLQ G-10	2368	-0-	2368	2368	2316	3	52	9	Y	47					66

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425								
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, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042								
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-

V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870								
08	3782 X	609	-0-	-3173	-0-	17	1	591	3	Y	1	12	1			4
						1	9									
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	61	1	2987	3	Y	6	3	1			7
						7	9									
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	83	1	2739	3	Y	18	6	1			19
						20	9									
11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	93	1	3492	3	Y	10	14	1			15
						11	9									
*12	3162 X	1596	-0-	-1566	-0-	50	1	1538	3	Y	7	17	1			5
						8	9									
01	DLQ G-10	933	-0-	933	933	25	1	890	3	Y	16	5	1			16
						18	9									

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	158	1			112
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					153
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	96	1			128
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	128	1			139
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	173	1			79
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	64	1			89

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498											
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 12 H		RRCID -> 211884		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.12072 - 15500			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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	-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 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMACKER, V.T. 79		WELL #: 10 H		RRCID -> 215441		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 11721		PERF.12739 - 15400			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 12H		RRCID -> 218416		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11904 - 14980			
08	10664 X	6949	-0-	-3715	-0-	6914	3	35 9	Y	32	36 1		80
09	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12286	3	221 9	Y	201	40 1		241
10	10230 X	9520	-0-	-710	-0-	9433	3	87 9	Y	79	179 1		141
11	9900 X	7570	-0-	-2330	-0-	7551	3	19 9	Y	17			158
12	10664 X	7843	-0-	-2821	-0-	7727	3	116 9	Y	105	158 1		105
01	DLQ G-10	7078	-0-	7078	7078	6982	3	96 9	Y	87			192

V.T. AMACKER 105		WELL #: 11H		RRCID -> 221387		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10713		PERF.11196 - 13600			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 12H		RRCID -> 226629		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11276		PERF.11600 - 1430			
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	135	1	5759 3	Y	38	63 1		49
						42	9						
09	5010 X	2948	-0-	-2062	-0-	40	1	2876 3	Y	29			78
						32	9						
10	5177 X	4803	-0-	-374	-0-	4775	3	28 9	Y	25	49 1		54
11	5010 X	3791	-0-	-1219	-0-	3769	3	22 9	Y	20	54 1		20
12	5177 X	1619	-0-	-3558	-0-	1613	3	6 9	Y	5	21 1		4
01	DLQ G-10	2743	-0-	2743	2743	2723	3	20 9	Y	18	3 1		19

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11228		PERF.12847 - 16020			
08	6944 X	5871	-0-	-1073	-0-	5840	3	31 9	Y	28			587
09	6660 X	5768	-0-	-892	-0-	5720	3	48 9	Y	44			631
10	6882 X	6428	-0-	-454	-0-	6306	3	122 9	Y	111			742
11	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6324	3	118 9	Y	107			849
12	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6619	3	230 9	Y	209	757 1		301
01	DLQ G-10	6819	-0-	6819	6819	6665	3	154 9	Y	140			441

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498													
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007				TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600					
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	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	1984 X	429	-0-	-1555	-0-	10	1	412	3	Y	6	29	1		10
09	1560 N	251	-0-	-1309	-0-	7	9	247	3	Y	1				11
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	3	1			Y	-0-	7	1		4
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-	4	1		-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2064	3	176	9	Y	160	48	1		112
01 DLQ	G-10	2413	-0-	2413	2413	2272	3	141	9	Y	128	90	1		150
AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434					
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	129	3	36	9	N	33				223
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	166	3	42	9	N	38				261
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	142	3	31	9	N	28				289
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	149	3	42	9	N	38	189	1		138
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	150	3	42	9	N	38				176
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	145	3	40	9	N	36				212
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007				TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050					
08	17019 X	10187	-0-	-6832	-0-	279	1	9888	3	Y	18	67	1		32
09	15240 X	14559	-0-	-681	-0-	292	1	14198	3	Y	63	27	1		68
10	15748 X	6596	-0-	-9152	-0-	193	1	6341	3	Y	56	52	1		72
11	15240 X	8657	-0-	-6583	-0-	221	1	8308	3	Y	116	54	1		134
*12	15035 X	9800	-0-	-5235	-0-	307	1	9382	3	Y	101	165	1		70
01 DLQ	G-10	13601	-0-	13601	13601	363	1	13141	3	Y	88	64	1		94
V.T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007				TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500					
08	4123 X	3731	-0-	-392	-0-	3664	3	67	9	Y	61	34	1		105
09	3870 X	2834	-0-	-1036	-0-	2805	3	29	9	Y	26	52	1		79
10	3999 X	2404	-0-	-1595	-0-	2378	3	26	9	Y	24	59	1		44
11	3600 X	2803	-0-	-797	-0-	2668	3	135	9	Y	123				167
12	3720 X	3007	-0-	-713	-0-	2877	3	130	9	Y	118	166	1		119
01 DLQ	G-10	1715	-0-	1715	1715	1658	3	57	9	Y	52				171
V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007				TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870					
08	14725 X	11476	-0-	-3249	-0-	11451	3	25	9	Y	23	39	1		42
09	13560 X	11912	-0-	-1648	-0-	11895	3	17	9	Y	15	14	1		43
10	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	13288	3	59	9	Y	54	43	1		54
11	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	14475	3	80	9	Y	73				127
12	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	13934	3	98	9	Y	89	112	1		104
01 DLQ	G-10	9903	-0-	9903	9903	9844	3	59	9	Y	54	113	1		45
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007				TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392					
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498														
AMACKER, V. T. 79		WELL #: 12H		RRCID -> 238795		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080								
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	-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

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 13H		RRCID -> 239030		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275								
08	19871 X	12663	-0-	-7208	-0-	347	1	12287	3	Y	26	6	1			27
						29	9									
09	19230 X	14902	-0-	-4328	-0-	300	1	14578	3	Y	22	22	1			27
						24	9									
10	18290 X	13453	-0-	-4837	-0-	395	1	13004	3	Y	49	21	1			55
						54	9									
11	17280 X	13677	-0-	-3603	-0-	353	1	13257	3	Y	61	41	1			75
						67	9									
*12	17856 X	10228	-0-	-7628	-0-	322	1	9831	3	Y	68	96	1			47
						75	9									
01	DLQ G-10	9020	-0-	9020	9020	241	1	8746	3	Y	30	43	1			34
						33	9									

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 13H		RRCID -> 240752		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000								
08	30093 X	30093	-0-	-0-	-0-	29931	3	162	9	Y	147	83	1			185
09	29438 X	29438	-0-	-0-	-0-	29341	3	97	9	Y	88	63	1			210
10	30101 X	26047	-0-	-4054	-0-	25838	3	209	9	Y	190	211	1			189
11	29130 X	19806	-0-	-9324	-0-	19635	3	171	9	Y	155					344
12	30411 X	17953	-0-	-12458	-0-	17712	3	241	9	Y	219	303	1			260
01	DLQ G-10	12523	-0-	12523	12523	12424	3	99	9	Y	90	275	1			75

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 14H		RRCID -> 242223		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550								
08	11594 X	7146	-0-	-4448	-0-	7145	3	1	9	Y	1	10	1			5
09	11220 X	9815	-0-	-1405	-0-	9812	3	3	9	Y	3	2	1			6
10	11594 X	8324	-0-	-3270	-0-	8313	3	11	9	Y	10	6	1			10
11	11100 X	9062	-0-	-2038	-0-	9060	3	2	9	Y	2					12
12	11470 X	10258	-0-	-1212	-0-	10230	3	28	9	Y	25	11	1			26
01	DLQ G-10	7654	-0-	7654	7654	7559	3	95	9	Y	86	41	1			71

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 15H		RRCID -> 243821		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800								
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 (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.//		884498									
AMACKER, V. T. 63		WELL #:		5H	RRCID ->	246388	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	11297	PERF.11808	- 14600	
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		T. A.	863	-0-	863	1497	734 3	129 9	Y	117	161 1		99
09		14B2 EXT	1834	-0-	1834	3331	1666 3	168 9	Y	153	71 1		181
10		0	1703	-0-	1703	5034	22 1	1561 3	Y	109	194 1		96
							120 9						
11		0	1483	-0-	1483	6517	25 1	1353 3	Y	95	99 1		92
							105 9						
12		0	1521	-0-	1521	8038	26 1	1417 3	Y	71	99 1		64
							78 9						
01		0	644	-0-	644	8682	623 3	21 9	Y	19	49 1		34
AMACKER, V. T. 105		WELL #:		14H	RRCID ->	247122	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	11135	PERF.12310	- 15580	
08		7502 X	4173	-0-	-3329	-0-	114 1	4024 3	Y	32	41 1		41
							35 9						
09		7260 X	4740	-0-	-2520	-0-	95 1	4634 3	Y	10	34 1		17
							11 9						
10		6541 X	2029	-0-	-4512	-0-	60 1	1963 3	Y	5	13 1		9
							6 9						
11		6060 X	1706	-0-	-4354	-0-	44 1	1640 3	Y	20	7 1		22
							22 9						
*12		6262 X	3338	-0-	-2924	-0-	103 1	3141 3	Y	85	48 1		59
							94 9						
01		DLQ G-10	3348	-0-	3348	3348	89 1	3222 3	Y	34	54 1		39
							37 9						
AMACKER, V. T. 79		WELL #:		11H	RRCID ->	247563	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11240	PERF.12651	- 15750	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			176
11		14B2 EXT	60	-0-	60	60	43 3	17 9	Y	15			191
12		14B2 EXT	1324	-0-	1324	1384	1293 3	31 9	Y	28			219
01		14B2 EXT	675	-0-	675	2059	675 3		Y	-0-			219
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		15H	RRCID ->	248526	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF.12108	- 15850	
08		10571 X	4361	-0-	-6210	-0-	4254 3	107 9	Y	97	120 1		153
09		16320 X	3873	-0-	-12447	-0-	3827 3	46 9	Y	42	52 1		143
10		16864 X	4476	-0-	-12388	-0-	4415 3	61 9	Y	55	143 1		55
11		16320 X	5300	-0-	-11020	-0-	5200 3	100 9	Y	91			146
12		7502 X	4710	-0-	-2792	-0-	4635 3	75 9	Y	68	128 1		86
01		DLQ G-10	3437	-0-	3437	3437	3387 3	50 9	Y	45	94 1		37
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-			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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498										
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 15H		RRCID -> 250475		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150			
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	837 N	485	-0-	-352	-0-	13 1	471 3	Y	1	46 1		11
09	750 N	498	-0-	-252	-0-	10 1	481 3	Y	6	9 1		8
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	23 1	750 3	Y	5	6 1		7
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	30 1	1145 3	Y	2	5 1		4
*12	527 N	480	-0-	-47	-0-	14 1	441 3	Y	23	11 1		16
01	DLQ G-10	733	-0-	733	733	17 1	617 3	Y	90	14 1		92

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 6 L		RRCID -> 260207		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804			
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	510 3	18 9	N	16	6 1		25
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	178 3	10 9	N	9	12 1		22
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 3	2 9	N	2	16 1		8
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			8
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	8 1		-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 3	1 9	N	1			1

XTO ENERGY INC. WINDHAM, R. S.		WELL #: 945936 4H		RRCID -> 018647		COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467			
08	2387 X	639	-0-	-1748	-0-	639 3		Y	-0-			259
09	2310 X	899	-0-	-1411	-0-	898 3	1 9	Y	1			260
10	0	1120	-0-	1120	1120	1120 3		Y	-0-			260
11	0	273	-0-	273	1393	273 3		Y	-0-			260
12	0	265	-0-	265	1658	262 3	3 9	Y	3			263
01	0	308	-0-	308	1966	241 3	67 9	Y	61			324

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			
VENCER ENERGY, LLC		884498										
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 2		RRCID -> 210252		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308			
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 (STRAWN)		02207 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON								
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1074-U		RRCID -> 170458		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 11730		PERF. 9782 - 9793				
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	* *	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-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		BARNETT, ROSA, H. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 286905		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 8985 - 9905		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		BARNETT-AMACKER		WELL #: 1		RRCID -> 277472		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 9536 - 9680		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

VENCER ENERGY, LLC		884498		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-	-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-

AMACKER, V. T. 64		WELL #: 2		RRCID -> 262497		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9628 - 10162						
08	4495 #	4147	-0-	-348	-0-	4124	3	23	9	Y	21	32	1			18
09	6149 R	6149	-0-	-0-	-0-	6131	3	18	9	Y	16	13	1			21
10	6160 R	6160	-0-	-0-	-0-	83	1	5987	3	Y	82	31	1			72
						90	9									
11	5850 #	5364	-0-	-486	-0-	96	1	5189	3	Y	72	75	1			69
						79	9									
12	6355 #	5591	-0-	-764	-0-	99	1	5434	3	Y	53	74	1			48
						58	9									
01	6355 #	5001	-0-	-1354	-0-	4981	3	20	9	Y	18	37	1			29

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			
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	465 N	298	-0-	-167	-0-	253 3	45 9	Y	41		142
*09	420 N	279	-0-	-141	-0-	196 3	83 9	Y	75	97 1	120
*10	434 N	262	-0-	-172	-0-	228 3	34 9	Y	31		151
*11	300 N	10	-0-	-290	-0-	7 3	3 9	Y	3	103 1	51
12	434 N	201	-0-	-233	-0-	154 3	47 9	Y	43		94
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	6 3	20 9	Y	18	72 1	40

HANGAR "A"		WELL #: 7402H		RRCID -> 183502		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542			
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	26 3	6 9	Y	5		47
*09	420 N	31	-0-	-389	-0-	18 3	13 9	Y	12	32 1	27
*10	62 N	31	-0-	-31	-0-	22 3	9 9	Y	8		35
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	248 3	25 9	Y	23	24 1	34
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	166 3	24 9	Y	22		56
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	5 3	7 9	Y	6	43 1	19

CORDES		WELL #: 8001H		RRCID -> 185256		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212			
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			
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	4 3	2 9	Y	2		45
*09	180 N	33	-0-	-147	-0-	10 3	23 9	Y	21	31 1	35
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12 3	12 9	Y	11		46
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	87 3	15 9	Y	14	31 1	29
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	14 3	19 9	Y	17		46
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	35 1	15

HANGAR "B"		WELL #: 7403H		RRCID -> 188992		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12142 - 18902			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	2		24
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	9	17 1	16
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		22
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	15 1	25
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	33 3	13 9	Y	12		37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	28 1	12

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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 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	217 #	214	-0-	-3	-0-	182 3	32 9	Y	29	38 1		52
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	212 3	36 9	Y	33	22 1		63
10	248 #	246	-0-	-2	-0-	210 3	36 9	Y	33	22 1		74
*11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	210 3	44 9	Y	40	66 1		48
*12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	271 3	65 9	Y	59	70 1		37
01	0	348	-0-	348	348	285 3	63 9	Y	57	36 1		58

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 COG OPERATING LLC 166150
 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	0 N	-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
 O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44 7		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	471	-0-	-149	-0-	436	3	35	9	N	32	186	1	251
09	510 N	291	-0-	-219	-0-	25	1	266	3	N	-0-			251
10	0	503	-0-	503	503	87	1	398	3	N	16			267
11	0	157	-0-	157	660	18	9	84	1	N	21			288
12	0	97	-0-	97	757	23	9	87	1	N	9			297
01	0	93	-0-	93	850	87	1	6	9	N	5			302

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1682	3	19	9	N	17			248
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1628	3	37	9	N	34			282
10	0	1379	-0-	1379	1379	1366	3	13	9	N	12			294
11	0	1513	-0-	1513	2892	1467	3	46	9	N	42			336
12	0	1329	-0-	1329	4221	1296	3	33	9	N	30	196	1	170
01	0	1568	-0-	1568	5789	1568	3			N	-0-			170

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
 BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 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-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP A) 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 VENCER ENERGY, LLC 884498
 AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225675 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127

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 "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

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 "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

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 A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
 AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

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, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 VENCER ENERGY, LLC 884498
 AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

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-

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	0	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					-0-
11	0	170	-0-	170	337	170	3			N	-0-					-0-
12	0	168	-0-	168	505	168	3			N	-0-					-0-
01	0	172	-0-	172	677	172	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

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	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0	55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
11	0	55	-0-	55	110	55	3			N	-0-					-0-
*12	157 N	47	-0-	-110	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	0	44	-0-	44	44	44	3			N	-0-					-0-

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

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	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	0	364	-0-	364	364	364	3			N	-0-					-0-
11	0	365	-0-	365	729	365	3			N	-0-					-0-
*12	1081 N	352	-0-	-729	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	0	510	-0-	510	510	510	3			N	-0-					-0-

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

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	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	0	283	-0-	283	283	283	3			N	-0-					-0-
11	0	284	-0-	284	567	284	3			N	-0-					-0-
*12	837 N	270	-0-	-567	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	0	227	-0-	227	227	227	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	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	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		-0-
10	0	172	-0-	172	172	172	3	N	-0-		-0-
11	0	172	-0-	172	344	172	3	N	-0-		-0-
*12	510 N	166	-0-	-344	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01	0	140	-0-	140	140	140	3	N	-0-		-0-

HOOVER 11		WELL #:		1	RRCID ->	084480	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 5982 - 7574
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		-0-
10	0	41	-0-	41	41	41	3	N	-0-		-0-
11	0	42	-0-	42	83	42	3	N	-0-		-0-
*12	126 N	43	-0-	-83	-0-	43	3	N	-0-		-0-
01	0	33	-0-	33	33	33	3	N	-0-		-0-

HOOVER 1		WELL #:		1	RRCID ->	087382	COMPL. DATE	01/07/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6898 - 7388
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
10	0	184	-0-	184	184	184	3	N	-0-		-0-
11	0	184	-0-	184	368	184	3	N	-0-		-0-
*12	540 N	172	-0-	-368	-0-	172	3	N	-0-		-0-
01	0	150	-0-	150	150	150	3	N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #:		2	RRCID ->	087383	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6533 - 7080
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-		-0-
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3	N	-0-		-0-
10	0	495	-0-	495	495	495	3	N	-0-		-0-
11	0	496	-0-	496	991	496	3	N	-0-		-0-
*12	1452 N	461	-0-	-991	-0-	461	3	N	-0-		-0-
01	0	467	-0-	467	467	467	3	N	-0-		-0-

HOOVER 18		WELL #:		1	RRCID ->	088259	COMPL. DATE	11/23/1979	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 6501 - 7392
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	0	25	-0-	25	25	25	3	N	-0-		-0-
11	0	25	-0-	25	50	25	3	N	-0-		-0-
*12	70 N	20	-0-	-50	-0-	20	3	N	-0-		-0-
01	0	20	-0-	20	20	20	3	N	-0-		-0-

HOOVER 2B		WELL #:		1	RRCID ->	088765	COMPL. DATE	03/24/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6653 - 7402
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
10	0	185	-0-	185	185	185	3	N	-0-		-0-
11	0	192	-0-	192	377	192	3	N	-0-		-0-
*12	572 N	195	-0-	-377	-0-	195	3	N	-0-		-0-
01	0	151	-0-	151	151	151	3	N	-0-		-0-

HOOVER 3B		WELL #:		1	RRCID ->	088766	COMPL. DATE	03/24/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6653 - 7402
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3	N	-0-		-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-		-0-
10	0	363	-0-	363	363	363	3	N	-0-		-0-
11	0	364	-0-	364	727	364	3	N	-0-		-0-
*12	1075 N	348	-0-	-727	-0-	348	3	N	-0-		-0-
01	0	291	-0-	291	291	291	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	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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173	173	173	3	N	-0-			-0-
11	0	173	-0-	173	346	173	3	N	-0-			-0-
*12	505 N	159	-0-	-346	-0-	159	3	N	-0-			-0-
01	0	136	-0-	136	136	136	3	N	-0-			-0-

HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792				
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	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3	N	-0-			-0-
*12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-

DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772				
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	338	338	3	N	-0-			-0-
12	0	333	-0-	333	671	333	3	N	-0-			-0-
01	0	269	-0-	269	940	269	3	N	-0-			-0-

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322				
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	49	49	3	N	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	91	42	3	N	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38	129	38	3	N	-0-			-0-

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443				
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-			-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	7	7	3	N	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7	14	7	3	N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	19	5	3	N	-0-			-0-

HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300				
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
11	0	139	-0-	139	139	139	3	N	-0-			-0-
12	0	132	-0-	132	271	132	3	N	-0-			-0-
01	0	109	-0-	109	380	109	3	N	-0-			-0-

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

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	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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
11	0	188	-0-	188	188	188 3	N	-0-		-0-
12	0	173	-0-	173	361	173 3	N	-0-		-0-
01	0	148	-0-	148	509	148 3	N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571		
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
11	0	292	-0-	292	292	292 3	N	-0-		-0-
12	0	287	-0-	287	579	287 3	N	-0-		-0-
01	0	234	-0-	234	813	234 3	N	-0-		-0-

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
11	0	118	-0-	118	118	118 3	N	-0-		-0-
12	0	120	-0-	120	238	120 3	N	-0-		-0-
01	0	70	-0-	70	308	70 3	N	-0-		-0-

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319		
08	465 N	308	-0-	-157	-0-	306 3	2 9 N	2		27
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	317 3	2 9 N	2		29
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	304 3	1 9 N	1		30
11	0	307	-0-	307	307	305 3	2 9 N	2		32
12	0	326	-0-	326	633	325 3	1 9 N	1		33
01	0	247	-0-	247	880	246 3	1 9 N	1		34

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446		
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11	0	29	-0-	29	29	29 3	N	-0-		-0-
12	0	24	-0-	24	53	24 3	N	-0-		-0-
01	0	32	-0-	32	85	32 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20

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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 3		Y	-0-		20
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 3		Y	-0-		20
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 3		Y	-0-		20
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		20
12	0	458	-0-	458	458	458 3		Y	-0-		20
01	0	310	-0-	310	768	309 3	1 9	Y	1		21

HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414			
08	620 N	537	-0-	-83	-0-	537 3		Y	-0-		20
09	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3		Y	-0-		20
10	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 3		Y	-0-		20
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		20
12	0	665	-0-	665	665	664 3	1 9	Y	1		21
01	0	293	-0-	293	958	293 3		Y	-0-		21

HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310			
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-		20
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 3		Y	-0-		20
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-		20
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-		20
12	0	596	-0-	596	596	596 3		Y	-0-		20
01	0	347	-0-	347	943	347 3		Y	-0-		20

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435			Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435			Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435			Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435			Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435			Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435			Y	-0-		8

HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355			
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		14
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		14
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		14
12	0	588	-0-	588	588	588 3		Y	-0-		14
01	0	295	-0-	295	883	295 3		Y	-0-		14

HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370			
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-		19
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		19
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	396 3	1 9	Y	1		20
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		20
12	0	467	-0-	467	467	467 3		Y	-0-		20
01	0	309	-0-	309	776	309 3		Y	-0-		20

DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572			
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3		N	-0-		-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3		N	-0-		-0-
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
12	0	347	-0-	347	347	347 3		N	-0-		-0-
01	0	271	-0-	271	618	271 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 CODE	* EOM BALANCE
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	9	-0-	9	9	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	7	-0-	7	16	7	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140			
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	16	-0-	16	16	16	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	21	-0-	21	37	21	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310			
08	713 N	546	-0-	-167	-0-	546	3	Y	-0-	-0-	13
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3	Y	-0-	-0-	13
10	651 N	481	-0-	-170	-0-	480	3	Y	1	1	14
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-	-0-	14
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	Y	-0-	-0-	14
01	0	337	-0-	337	337	337	3	Y	-0-	-0-	14

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970			
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	354	3	Y	1	1	13
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-	-0-	13
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	Y	-0-	-0-	13
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-	-0-	13
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	1	1	14
01	0	276	-0-	276	276	276	3	Y	-0-	-0-	14

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428			
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3	Y	-0-	-0-	19
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	3	Y	-0-	-0-	19
10	837 N	669	-0-	-168	-0-	669	3	Y	-0-	-0-	19
11	720 N	591	-0-	-129	-0-	590	3	Y	1	1	20
12	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	3	Y	-0-	-0-	20
01	0	375	-0-	375	375	375	3	Y	-0-	-0-	20

HOOVER 4		WELL #: 5		RRCID -> 199971		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390			
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	549	3	Y	1	1	13
09	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	3	Y	-0-	-0-	13
10	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3	Y	-0-	-0-	13
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	521	3	Y	1	1	14
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-	-0-	14
01	0	326	-0-	326	326	326	3	Y	-0-	-0-	14

OIL AND GAS DIVISION

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
 MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMERICAN (SPRABERRY A) 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 DUNLAP 12 WELL #: 2 RRCID -> 090200 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389

08	09	10	11	12	01	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	3	N	-0-							-0-
09	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3	N	-0-							-0-
10	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3	N	-0-							-0-
11	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1140	3	N	-0-							-0-
12	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1042	3	N	-0-							-0-
01	0	N	913	-0-	913	913	913	3	N	-0-							-0-

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

08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-							-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-							-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-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	0	N	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-							-0-

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

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-							-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-							-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-							-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-							-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-							-0-
01	0	N	97	-0-	97	97	97	3	N	-0-							-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

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	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		310 #	254	-0-	-56	-0-	254 3		N	-0-			-0-
09		300 #	263	-0-	-37	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10		310 #	252	-0-	-58	-0-	252 3		N	-0-			-0-
11		0	253	-0-	253		253 3		N	-0-			-0-
12		0	218	-0-	218		218 3		N	-0-			-0-
01		0	202	-0-	202		202 3		N	-0-			-0-

DUNLAP 91		WELL #:		2	RRCID ->	135201	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3936 - 4136	
08		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			-0-
09		120 #	47	-0-	-73	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			-0-
11		0	91	-0-	91		91 3		N	-0-			-0-
12		0	77	-0-	77		168 3		N	-0-			-0-
01		0	74	-0-	74		242 3		N	-0-			-0-

HOOVER 16		WELL #:		1	RRCID ->	154909	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3740 - 3750	
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
09		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
11		0	123	-0-	123		123 3		N	-0-			-0-
12		0	109	-0-	109		232 3		N	-0-			-0-
01		0	100	-0-	100		332 3		N	-0-			-0-

HOOVER 16		WELL #:		2	RRCID ->	154910	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3628 - 4219	
08		496 #	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-			-0-
09		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
10		496 #	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-			-0-
11		0	477	-0-	477		477 3		N	-0-			-0-
12		0	438	-0-	438		915 3		N	-0-			-0-
01		0	382	-0-	382		1297 3		N	-0-			-0-

HOOVER 13A		WELL #:		2	RRCID ->	271255	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3844 - 3881	
08		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11		0	27	-0-	27		27 3		N	-0-			-0-
12		0	24	-0-	24		51 3		N	-0-			-0-
01		0	22	-0-	22		73 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		310 #	219	-0-	-91	-0-	219 3		N	-0-			135
09		330 #	206	-0-	-124	-0-	206 3		N	-0-			135
10		412 R	412	-0-	-0-	-0-	222 1	190 3	N	-0-			135
11		338 R	338	-0-	-0-	-0-	182 1	156 3	N	-0-			135
12		400 R	400	-0-	-0-	-0-	208 1	192 3	N	-0-			135
01		403 #	402	-0-	-1	-0-	224 1	178 3	N	-0-			135

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
ARES ENERGY, LTD.				029655							
SUGG "4"				WELL #: 2	RRCID -> 124143	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 6478	- 7221		
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	81 R	81	-0-	-0-	-0-	75 1	6 2	Y	-0-		246
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	75 1	26 2	Y	-0-		246
10	0	110	-0-	110	110	75 1	35 2	Y	-0-		246
11	227 R	117	-0-	-110	-0-	75 1	42 2	Y	-0-		246
12	0	100	-0-	100	100	75 1	25 2	Y	-0-		246
01	0	95	-0-	95	195	75 1	20 2	Y	-0-		246

SUGG 3063				WELL #: 1	RRCID -> 170136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7305	- 7353	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG 3063				WELL #: 2	RRCID -> 265998	COMPL. DATE 05/08/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6632	- 6855		
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	75 1	39 2	Y	-0-		59
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	75 1	38 2	Y	-0-		59
10	0	110	-0-	110	110	75 1	35 2	Y	-0-		59
11	219 R	109	-0-	-110	-0-	75 1	34 2	Y	-0-		59
12	0	111	-0-	111	111	75 1	36 2	Y	-0-		59
01	0	107	-0-	107	218	75 1	32 2	Y	-0-		59

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751							
SUGG "19"				WELL #: 1	RRCID -> 208897	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7626	- 7651		
08	620 #	613	-0-	-7	-0-	613 2		N	-0-		71
09	600 #	598	-0-	-2	-0-	587 2	11 9	N	10		81
10	0	610	-0-	610	610	593 2	17 9	N	15		96
11	0	592	-0-	592	1202	581 2	11 9	N	10		106
12	0	610	-0-	610	1812	596 2	14 9	N	13	4 8	115
01	0	600	-0-	600	2412	597 2	3 9	N	3		118

SUGG "69"				WELL #: 1	RRCID -> 232532	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7103	- 7125		
08	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-		69
09	746 R	746	-0-	-0-	-0-	720 2	26 9	Y	24		93
10	0	593	-0-	593	593	593 2		Y	-0-		93
11	0	587	-0-	587	1180	587 2		Y	-0-		93
12	0	616	-0-	616	1796	616 2		Y	-0-		93
01	0	542	-0-	542	2338	542 2		Y	-0-		93

FOSSIL PETROLEUM LLC				278879							
SUGG, A. A. 13				WELL #: 1	RRCID -> 089062	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 6555	- 7288		
08	930 #	922	-0-	-8	-0-	898 3	24 9	Y	22		22
09	900 #	885	-0-	-15	-0-	885 3		Y	-0-		22
10	930 #	888	-0-	-42	-0-	888 3		Y	-0-		22
11	0	839	-0-	839	839	839 3		Y	-0-		22
12	0	856	-0-	856	1695	856 3		Y	-0-		22
01	0	791	-0-	791	2486	791 3		Y	-0-		22

OIL AND GAS DIVISION

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.// 02718 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
FOSSIL PETROLEUM LLC		//CONT.// 278879													
SUGG, A. A. 20		WELL #: 1		RRCID -> 184495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6560 - 6799			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	433	3	8	9	N	7				76
09	421 R	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	N	2				78
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	N	2				80
11	0	392	-0-	392	392	386	3	6	9	N	5	61	1		24
12	0	458	-0-	458	850	445	3	13	9	N	12				36
01	0	471	-0-	471	1321	471	3			N	-0-				36

SUGG, A. A. 27		WELL #: 2		RRCID -> 198246		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A					
08	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1295	3	61	9	N	55				167
09	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	966	3	54	9	N	49	167	1		49
10	865 R	865	-0-	-0-	-0-	808	3	57	9	N	52				101
11	0	754	-0-	754	754	714	3	40	9	N	36				137
12	0	742	-0-	742	1496	722	3	20	9	N	18				155
01	0	675	-0-	675	2171	652	3	23	9	N	21				176

SUGG, A. A. "15"		WELL #: 2		RRCID -> 267200		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6348 - 6476					
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
11	0	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-				-0-
12	0	31	-0-	31	61	31	3			N	-0-				-0-
01	0	31	-0-	31	92	31	3			N	-0-				-0-

SUGG "12"		WELL #: 3		RRCID -> 273962		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6585 - 6798					
08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				149
09	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				149
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-				149
11	0	253	-0-	253	253	253	3			N	-0-				149
12	0	483	-0-	483	736	464	3	19	9	N	17				166
01	0	196	-0-	196	932	187	3	9	9	N	8				174

SUGG, A. A. "21"		WELL #: 4		RRCID -> 277425		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6691 - 6844					
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	90	3	8	9	N	7				90
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	N	3				93
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				93
11	0	84	-0-	84	84	63	3	21	9	N	19	112	1		-0-
12	0	137	-0-	137	221	103	3	34	9	N	31				31
01	0	99	-0-	99	320	82	3	17	9	N	15				46

SUGG, A A 6		WELL #: 4		RRCID -> 290143		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6725 - 6924					
08	930 #	868	-0-	-62	-0-	843	3	25	9	N	23				206
09	870 #	821	-0-	-49	-0-	785	3	36	9	N	33				239
10	868 #	854	-0-	-14	-0-	822	3	32	9	N	29				268
11	0	787	-0-	787	787	753	3	34	9	N	31	111	1		188
12	0	698	-0-	698	1485	670	3	28	9	N	25				213
01	0	665	-0-	665	2150	648	3	17	9	N	15				228

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION										
GANADOR OPERATING, LLC				293514													
SUGG 29 SE				WELL #:	1	RRCID ->	140923	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6487 - 6638				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	496 #	155	-0-	-341	-0-		8	1	123	3	Y	22					151
09	DLQ G-10	287	-0-	287	287		24	9	15	1	Y	39	92	1			98
10	DLQ G-10	264	-0-	264	551		43	9	14	1	Y	24					122
11	DLQ G-10	155	-0-	155	706		26	9	9	1	Y	10					132
12	0	163	-0-	163	869		11	9	9	1	Y	9					141
01	0	516	-0-	516	1385		10	9	30	1	Y	10					151
							11	9									
SUGG 29				WELL #:	5	RRCID ->	275399	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 - 6462				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
SUGG 26				WELL #:	3	RRCID ->	285167	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6865 - 6905				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
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	372 #	82	-0-	-290	-0-		82	2			N	-0-	157				
09	474 R	474	-0-	-0-	-0-		474	2			N	-0-	157				
10	711 R	711	-0-	-0-	-0-		711	2			N	-0-	157				
11	934 R	934	-0-	-0-	-0-		934	2			N	-0-	157				
*12	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-		1147	2	25	9	N	23	180				
01	682 #	43	-0-	-639	-0-		42	2	1	9	N	1	181				
SUGG "41"				WELL #:	1	RRCID ->	209280	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 7051				
08	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-		2122	2			Y	-0-	122				
*09	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-		1811	2			Y	-0-	122				
*10	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-		1545	2			Y	-0-	122				
*11	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2			Y	-0-	122				
*12	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-		1599	2			Y	-0-	122				
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-						Y	NO RPT	122				

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748												
ROCKER B 110				WELL #: 1	RRCID -> 073717	COMPL. DATE 04/14/1977	TOTAL DEPTH 8600	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	* AMT	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

ROCKER B 88				WELL #: 1	RRCID -> 076027	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 8650	PERF. N/A								
08	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-				14
09	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-				14
10	0		896	-0-	896	896	896	3			Y	-0-				14
11	0		1438	-0-	1438	2334	1438	3			Y	-0-				14
12	0		1007	-0-	1007	3341	1007	3			Y	-0-				14
01	0		1053	-0-	1053	4394	1053	3			Y	-0-				14

ROCKER B 88				WELL #: 2	RRCID -> 076735	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7788 - 8028								
08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-				13
09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-				13
10	0		357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-				13
11	0		372	-0-	372	729	372	3			Y	-0-				13
12	0		378	-0-	378	1107	378	3			Y	-0-				13
01	0		404	-0-	404	1511	404	3			Y	-0-				13

ROCKER B 88				WELL #: 3	RRCID -> 186514	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7774 - 8002								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

UPP OPERATING, LLC				875310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RICHEY 34				WELL #: 1	RRCID -> 226050	COMPL. DATE 11/24/2005	TOTAL DEPTH 7308	PERF. 6234 - 6374								
08	14B2	EXT	108	-0-	108	620	49	1	59	9	N	54	179	1		155
09	0		448	-0-	448	1068	72	1	249	3	N	115				270
10	0		579	-0-	579	1647	77	1	366	3	N	124	180	1	1 8	213
11	0		340	-0-	340	1987	33	1	234	3	N	66				279
12	0		833	-0-	833	2820	65	1	607	3	N	146	183	1		242
01	0		370	-0-	370	3190	161	9	225	3	N	86	182	1	1 8	145
							50	1								
							95	9								

ANGUS (CANYON)				02901 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222												
HENNDERSON, JOHN LEE, JR.				WELL #: 1	RRCID -> 068072	COMPL. DATE 06/19/1976	TOTAL DEPTH 9410	PERF. N/A								
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	18	1	308	2	Y	-0-				-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	-0-				-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	Y	-0-				-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	Y	-0-				-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	Y	-0-				-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	299	2	Y	-0-				-0-

ANGUS (CANYON)		//CONT.// 02901 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222												
HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 202		RRCID -> 112216		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	78	1	1340	2	Y	4	3	1	3
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	2	Y	5	6	1	2
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	172	1	1345	2	Y	5	3	1	4
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	152	1	1328	2	Y	6	7	1	3
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	166	1	1321	2	Y	5	7	1	1
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	177	1	1304	2	Y	4			5

HENNDERSON 4		WELL #: 1		RRCID -> 139334		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921					
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	20	1	344	2	Y	4	3	1	3
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	5	6	1	2
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	44	1	345	2	Y	5	3	1	4
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	Y	6	7	1	3
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	339	2	Y	5	7	1	1
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	335	2	Y	4			5

ZARVONA ENERGY LLC		WELL #: 2501		RRCID -> 217418		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867					
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			16
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	3	1	72	3	N	-0-			16
10	0	168	-0-	168	168	7	1	161	3	N	-0-			16
11	0	184	-0-	184	352	8	1	175	3	N	1			17
12	0	89	-0-	89	441	4	1	85	3	N	-0-			17
01	0	107	-0-	107	548	5	1	102	3	N	-0-			17

ANGUS (STRAWN)		WELL #: 102		RRCID -> 074966		COMPL. DATE 07/29/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A					
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-			-0-

HENNDERSON, 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-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 129300		COMPL. DATE 12/06/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8557 - 8834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	-0-	-9	-0-	23	1	398	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	Y	5	3 1	4
						6	9						
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	395	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	5	7 1	1
						6	9						
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	Y	4		5
						4	9						

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 304		RRCID -> 132615		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8645 - 8811			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	Y	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 137067		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7657 - 8836			
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	22	1	380	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	26	1	356	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	Y	5	3 1	4
						6	9						
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	5	7 1	1
						6	9						
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	Y	4		5
						4	9						

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 137518		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 7734 - 8878			
08	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	72	1	1231	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	86	1	1152	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	158	1	1236	2	Y	5	3 1	4
						6	9						
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	140	1	1220	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	153	1	1214	2	Y	5	7 1	1
						6	9						
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	163	1	1198	2	Y	4		5
						4	9						

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 165721		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 7718 - 8832			
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	34	1	579	2	Y	-0-		-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	74	1	581	2	Y	-0-		-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	66	1	574	2	Y	-0-		-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	2	Y	-0-		-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	77	1	564	2	Y	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 8		RRCID -> 169087		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610					
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
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	25	1	435	2	Y	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-			-0-
10	0	492	-0-	492	492	56	1	436	2	Y	-0-			-0-
11	972 N	480	-0-	-492	-0-	49	1	431	2	Y	-0-			-0-
12	0	482	-0-	482	482	54	1	428	2	Y	-0-			-0-
01	0	481	-0-	481	963	58	1	423	2	Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169088		COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724					
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	4	3	1	3
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	5	6	1	2
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	Y	5	3	1	4
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	6	7	1	3
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	5	7	1	1
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	4			5

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 169328		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704					
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	Y	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	Y	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 4010		RRCID -> 169675		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940					
08	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	61	1	1050	2	Y	4	3	1	3
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	73	1	982	2	Y	5	6	1	2
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	135	1	1054	2	Y	5	3	1	4
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	119	1	1041	2	Y	6	7	1	3
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	130	1	1035	2	Y	5	7	1	1
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	139	1	1022	2	Y	4			5

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169820		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916					
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	36	1	616	2	Y	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	Y	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	79	1	618	2	Y	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	Y	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	607	2	Y	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	81	1	599	2	Y	-0-			-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	02901 500 100222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	9039	RRCID ->	178473	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8759 - 8836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	751 N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	N	4	3	1			3
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	N	5	6	1			2
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	91	1	709	2	N	5	3	1			4
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	80	1	700	2	N	6	7	1			3
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	88	1	696	2	N	5	7	1			1
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	93	1	687	2	N	4					5

JONES RANCH "B"				WELL #:	1238	RRCID ->	179112	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8616 - 8636
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-

H & H DRILLING CO.				WELL #:	8039	RRCID ->	181259	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8791 - 8851
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT		-0-

JONES RANCH "B"				WELL #:	9038	RRCID ->	181260	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7706 - 8592
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-

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-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 640		RRCID -> 194465		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774				
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		558 N	541	-0-	-17	-0-	30 1	507 2	N	4	3 1		3
							4 9						
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	35 1	474 2	N	5	6 1		2
							6 9						
10		0	580	-0-	580	580	65 1	509 2	N	5	3 1		4
							6 9						
11		1147 N	567	-0-	-580	-0-	58 1	502 2	N	6	7 1		3
							7 9						
12		0	569	-0-	569	569	63 1	500 2	N	5	7 1		1
							6 9						
01		0	564	-0-	564	1133	67 1	493 2	N	4			5
							4 9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605				
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-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 404		RRCID -> 195345		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855				
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1	435 2	N	-0-			-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 1	406 2	N	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	56 1	436 2	N	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	49 1	431 2	N	-0-			-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	54 1	428 2	N	-0-			-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	58 1	423 2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 195796		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645				
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852				
08		465 N	464	-0-	-1	-0-	25 1	435 2	N	4	3 1		3
							4 9						
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	30 1	406 2	N	5	6 1		2
							6 9						
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	56 1	436 2	N	5	3 1		4
							6 9						
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	49 1	431 2	N	6	7 1		3
							7 9						
*12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	54 1	428 2	N	5	7 1		1
							6 9						
*01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	58 1	423 2	N	4			5
							4 9						

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 100222 WELL #: 1039		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
08	682 N	656	-0-	-26	-0-	36 1 4 9	616 2	N	4	3 1		3
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	43 1 6 9	576 2	N	5	6 1		2
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	79 1 6 9	618 2	N	5	3 1		4
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	70 1 7 9	610 2	N	6	7 1		3
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	76 1 6 9	607 2	N	5	7 1		1
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	81 1 4 9	599 2	N	4			5

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 8539 - 8590		
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	20 1	344 2	N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 2	N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	44 1	345 2	N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39 1	341 2	N	-0-			-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43 1	339 2	N	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46 1	335 2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 740		RRCID -> 205582		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8680 - 8689		
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	51 1 4 9	869 2	N	4	3 1		3
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	61 1 6 9	813 2	N	5	6 1		2
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	111 1 6 9	872 2	N	5	3 1		4
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	99 1 7 9	861 2	N	6	7 1		3
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	108 1 6 9	857 2	N	5	7 1		1
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	115 1 4 9	846 2	N	4			5

JONES RANCH "B"		WELL #: 1538		RRCID -> 205866		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8571 - 8624		
08	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	66 1	1123 2	N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	78 1	1050 2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	144 1	1127 2	N	-0-			-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	128 1	1112 2	N	-0-			-0-
*12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	139 1	1107 2	N	-0-			-0-
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	149 1	1092 2	N	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 7010		RRCID -> 206143		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 7740 - 8888		
08	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	57 1 4 9	978 2	N	4	3 1		3
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	68 1 6 9	915 2	N	5	6 1		2
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	125 1 6 9	981 2	N	5	3 1		4
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	111 1 7 9	969 2	N	6	7 1		3
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	121 1 6 9	964 2	N	5	7 1		1
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	129 1 4 9	951 2	N	4			5

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #:		604	RRCID -> 206767			COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8664 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	72	2	N	4	3	1	3
						4	9							
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	5	6	1	2
						6	9							
10	0	88	-0-	88	88	9	1	73	2	N	5	3	1	4
						6	9							
11	175 N	87	-0-	-88	-0-	8	1	72	2	N	6	7	1	3
						7	9							
12	0	86	-0-	86	86	9	1	71	2	N	5	7	1	1
						6	9							
01	0	84	-0-	84	170	10	1	70	2	N	4			5
						4	9							

H & H DRILLING CO.		WELL #:		8040	RRCID -> 207125			COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8544 - 8666	

08	465 N	444	-0-	-21	-0-	24	1	416	2	N	4	3	1	3
						4	9							
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	5	6	1	2
						6	9							
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	N	5	3	1	4
						6	9							
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	413	2	N	6	7	1	3
						7	9							
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	411	2	N	5	7	1	1
						6	9							
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	N	4			5
						4	9							

H & H DRILLING CO.		WELL #:		1339	RRCID -> 207148			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8690 - 8894	

08	558 N	541	-0-	-17	-0-	30	1	507	2	N	4	3	1	3
						4	9							
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	N	5	6	1	2
						6	9							
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	65	1	509	2	N	5	3	1	4
						6	9							
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	502	2	N	6	7	1	3
						7	9							
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	63	1	500	2	N	5	7	1	1
						6	9							
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	N	4			5
						4	9							

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #:		504	RRCID -> 208094			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7649 - 8794	

08	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	217	2	N	4	3	1	3
						4	9							
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	5	6	1	2
						6	9							
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	218	2	N	5	3	1	4
						6	9							
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	6	7	1	3
						7	9							
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	N	5	7	1	1
						6	9							
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	4			5
						4	9							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
JONES RANCH "B"		WELL #: 1338		RRCID -> 208362		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774			
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	310 N	288	-0-	-22	-0-	16 1	272 2	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	35 1	273 2	N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31 1	269 2	N	-0-		-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34 1	268 2	N	-0-		-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	36 1	264 2	N	-0-		-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1638		RRCID -> 208376		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791			
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	16 1	272 2	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	35 1	273 2	N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31 1	269 2	N	-0-		-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34 1	268 2	N	-0-		-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	36 1	264 2	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 940		RRCID -> 208377		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626			
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	11 1	181 2	N	4	3 1	3
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	N	5	6 1	2
10	0	211	-0-	211	211	23 1	182 2	N	5	3 1	4
11	418 N	207	-0-	-211	-0-	21 1	179 2	N	6	7 1	3
12	0	206	-0-	206	206	22 1	178 2	N	5	7 1	1
01	0	204	-0-	204	410	24 1	176 2	N	4		5

H & H DRILLING CO.		WELL #: 340		RRCID -> 208898		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609			
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-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 2039		RRCID -> 210145		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898			
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	39 1	670 2	N	4	3 1	3
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	47 1	627 2	N	5	6 1	2
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	86 1	672 2	N	5	3 1	4
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	76 1	664 2	N	6	7 1	3
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	83 1	660 2	N	5	7 1	1
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	89 1	652 2	N	4		5

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

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
HENNDERSON, J.L., JR. B		WELL #:		704	RRCID ->	215564	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8579 -	8868
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	13 1	217 2		N	4	3 1		3
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	203 2		N	5	6 1		2
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28 1	218 2		N	5	3 1		4
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	25 1	215 2		N	6	7 1		3
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27 1	214 2		N	5	7 1		1
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	29 1	211 2		N	4			5

HENNDERSON, J. L., JR. B		WELL #:		904	RRCID ->	215572	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	8548 -	8871
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235 2		N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16 1	220 2		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30 1	236 2		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	27 1	233 2		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29 1	232 2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31 1	229 2		N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		1040	RRCID ->	227626	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	8680 -	8772
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	44 1	761 2		N	4	3 1		3
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	53 1	711 2		N	5	6 1		2
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	98 1	763 2		N	5	3 1		4
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	87 1	754 2		N	6	7 1		3
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	94 1	750 2		N	5	7 1		1
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	101 1	740 2		N	4			5

H&H DRILLING COMPANY		WELL #:		5040	RRCID ->	228025	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8602 -	8698
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	19 1	326 2		N	4	3 1		3
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23 1	305 2		N	5	6 1		2
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	42 1	327 2		N	5	3 1		4
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37 1	323 2		N	6	7 1		3
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	40 1	321 2		N	5	7 1		1
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	43 1	317 2		N	4			5

H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		4040	RRCID ->	228940	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	8556 -	8568
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC HENDERSON, J. L. JR. "A"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 100222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 7020		RRCID -> 232203	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9050	-		9072					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	N	4	3	1			3
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	5	6	1			2
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	88	1	690	2	N	5	3	1			4
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	78	1	682	2	N	6	7	1			3
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	5	7	1			1
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	669	2	N	4					5

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820		RRCID -> 233484	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH	9279	PERF. 9021	-		9072					
08	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	71	1	1213	2	N	4	3	1			3
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	84	1	1135	2	N	5	6	1			2
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	156	1	1217	2	N	5	3	1			4
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	138	1	1202	2	N	6	7	1			3
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	151	1	1196	2	N	5	7	1			1
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	161	1	1180	2	N	4					5

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 238656	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9035	-		9050					
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	29	1	489	2	N	4	3	1			3
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	5	6	1			2
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	N	5	3	1			4
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	6	7	1			3
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	N	5	7	1			1
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	65	1	476	2	N	4					5

HENDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8041	-		8909					
08	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	71	1	1213	2	N	4	3	1			3
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	84	1	1135	2	N	5	6	1			2
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	156	1	1217	2	N	5	3	1			4
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	138	1	1202	2	N	6	7	1			3
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	151	1	1196	2	N	5	7	1			1
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	161	1	1180	2	N	4					5

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8812 - 8936	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2573 X	2304	-0-	-269	-0-	127 4 9	2173 2	N	4	3 1	3		
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	151 6 9	2032 2	N	5	6 1	2		
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	279 6 9	2180 2	N	5	3 1	4		
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	247 7 9	2153 2	N	6	7 1	3		
*12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	270 6 9	2142 2	N	5	7 1	1		
*01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	288 4 9	2114 2	N	4		5		

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 620		RRCID -> 244265		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9026 - 9078			
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	-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	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14 4 9	235 2	N	4	3 1	3		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16 6 9	220 2	N	5	6 1	2		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30 6 9	236 2	N	5	3 1	4		
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27 7 9	233 2	N	6	7 1	3		
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	29 6 9	232 2	N	5	7 1	1		
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31 4 9	229 2	N	4		5		

DJH OIL & GAS LLC		221734		RRCID -> 220349		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 8940 - 9209			
HELEN WEST		WELL #: 1											
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		30		
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1527 2	1 9	N	1		31		
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-		31		
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516 2	1 9	N	1		32		
12	1426 N	475	-0-	-951	-0-	474 2	1 9	N	1		33		
01	1426 N	957	-0-	-469	-0-	957 2		N	-0-		33		

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 185944		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8682 - 8715			
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 5											
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-		
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-		
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-		
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-		
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 6		RRCID -> 191653		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 7		RRCID -> 192584		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730			
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

UPP OPERATING, LLC		875310									
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #: 3		RRCID -> 202814		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-
09	0	149	-0-	149	149	6	1	143	2	N	-0-
10	0	155	-0-	155	304	6	1	149	2	N	-0-
11	0	151	-0-	151	455	6	1	145	2	N	-0-
12	0	148	-0-	148	603	6	1	142	2	N	-0-
01	0	148	-0-	148	751	5	1	143	2	N	-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-	-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-

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		885106									
H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 1H		RRCID -> 166623		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	38

CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 166803		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	1

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022											

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		//CONT.//		885106									
H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		2H	RRCID ->	167578	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10810 - 11055		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4"		WELL #:		1H	RRCID ->	170346	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 8975 - 10165		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

HEMPHILL		WELL #:		111	RRCID ->	241033	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 7623 - 8650		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022													

ARDEN, S. (CANYON SD.)		03492 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION						
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812											
OSTRANDER		WELL #:		30	RRCID ->	285852	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 6311 - 6388		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.)		03492 666		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION						
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C.		377082											
FIELDS, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	133101	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6469 - 6568		
08	372 N	301	-0-	-71	-0-		3 1	289 2	N	8			26
							9 9						
09	360 N	298	-0-	-62	-0-		3 1	292 2	N	3			29
							3 9						
10	0	325	-0-	325	325		3 1	321 2	N	1			30
							1 9						
11	0	317	-0-	317	642		3 1	313 2	N	1			31
							1 9						
12	0	331	-0-	331	973		3 1	326 2	N	2			33
							2 9						
01	0	327	-0-	327	1300		3 1	323 2	N	1			34
							1 9						

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" 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	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-				195
09	0	1253	-0-	1253	1253	1253	3			N	-0-				195
10	2495 N	1242	-0-	-1253	-0-	1242	3			N	-0-				195
11	0	1188	-0-	1188	1188	1188	3			N	-0-				195
12	0	1194	-0-	1194	2382	1194	3			N	-0-				195
01	0	1415	-0-	1415	3797	1415	3			N	-0-				195

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

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

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-				-0-
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-				-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

08	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-				-0-
09	720 N	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-				-0-
10	589 N	180	-0-	-409	-0-	180	2			N	-0-				-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

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

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT				-0-

BAGGETT (CANYON)		//CONT.//		04971 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		9	RRCID ->	265760	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7504 - 9209
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		2914 X	1928	-0-	-986	-0-	1928 2	N	-0-			-0-
09		2820 X	1851	-0-	-969	-0-	1851 2	N	-0-			-0-
10		2914 X	2475	-0-	-439	-0-	2475 2	N	-0-			-0-
11		0	6641	-0-	6641	6641	6641 2	N	-0-			-0-
12		0	5162	-0-	5162	11803	5162 2	N	-0-			-0-
01		0	3197	-0-	3197	15000	3197 2	N	-0-			-0-

BAGGETT (CLEAR FORK)				04971 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620								
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-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:	2402	RRCID ->	155659	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	2593 - 9423
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-	
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-			-0-	
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			-0-	
01	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2	N	-0-			-0-	

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

BAKER RANCH (CANYON)				05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618								
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	065859	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			13

BAKER "1233"				WELL #:	1	RRCID ->	067940	COMPL. DATE	09/02/1976	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	N/A
08	1110 N	563	-0-	-547	B	-0-	559 2	4 9	Y	4			129
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	624 2	12 9	Y	11			140
10	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	587 2	1 9	Y	1			141
11	0	452	-0-	452	B	452	445 2	7 9	Y	6	119 1		28
*12	666 N	214	-0-	-452	B	-0-	212 2	2 9	Y	2			30
01	0	347	-0-	347	B	347	346 2	1 9	Y	1			31

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION		
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 036618								
MURPHEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 068763		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 7186 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	336 N	204	-0-	-132 B	-0-	204 2		Y	-0-	127
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	212	-0-	212 B	212	212 2		Y	-0-	127
10	427 N	215	-0-	-212 B	-0-	215 2		Y	-0-	127
11	0	204	-0-	204 B	204	204 2		Y	-0-	127
*12	410 N	206	-0-	-204 B	-0-	206 2		Y	-0-	127
01	0	205	-0-	205 B	205	205 2		Y	-0-	127

BAKER "8"		WELL #: 1		RRCID -> 076406		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	1158 N	575	-0-	-583 B	-0-	575 2		Y	-0-	199
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	571	-0-	571 B	571	571 2		Y	-0-	199
10	1154 N	583	-0-	-571 B	-0-	583 2		Y	-0-	199
11	0	421	-0-	421 B	421	421 2		Y	-0-	199
*12	887 N	466	-0-	-421 B	-0-	446 2	20 9	Y	18	31
01	0	457	-0-	457 B	457	457 2		Y	-0-	31

TANKERSLEY, MYRA 18		WELL #: 1		RRCID -> 079909		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855		
08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	357 2	3 9	N	3	75
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	453	-0-	453 B	453	444 2	9 9	N	8	83
10	875 N	422	-0-	-453 B	-0-	404 2	18 9	N	16	99
11	0	354	-0-	354 B	354	342 2	12 9	N	11	110
*12	702 N	348	-0-	-354 B	-0-	338 2	10 9	N	9	119
01	0	336	-0-	336 B	336	324 2	12 9	N	11	130

PHILLIPS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084721		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882		
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022 - WELL PLUGGED 6/16/2022										

CRAWFORD		WELL #: 2		RRCID -> 092046		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862		
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-	27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-	27
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-	27
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-	27
*12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-	27
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-	27

BAKER		WELL #: 3		RRCID -> 094063		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	16
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	16
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	16

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 036618									
BAKER "1233"		WELL #: 2		RRCID -> 146127		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038			
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	73 N	37	-0-	-36 B	-0-	36	2	1	9	Y	38
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	40	2	4	9	Y	42
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	37	2	1	9	Y	43
11	0	38	-0-	38 B	38	28	2	10	9	Y	2
*12	53 N	15	-0-	-38 B	-0-	14	2	1	9	Y	3
01	0	23	-0-	23 B	23	22	2	1	9	Y	4

MURPHEY 1219		WELL #: 1		RRCID -> 163610		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276			
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2022 - WELL PLUGGED 6/9/22											

ECKERT "36"		WELL #: 1		RRCID -> 292577		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6997 - 7092			
08	31 N	22	-0-	-9 B	-195	22	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-195								
09	0	21	-0-	21 B	-174	21	2			N	-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-174	22	2			N	-0-
11	0	25	-0-	25 B	-149	25	2			N	-0-
12	31 N	29	-0-	-2 B	-149	29	2			N	-0-
01	0	28	-0-	28 B	-121	28	2			N	-0-

BAKER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 292685		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6869 - 6914			
08	333	66	-0-	-267 B	3202	66	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	3202								
09	3000 N	168	-0-	-2832 B	370	168	2			N	-0-
10	589 N	219	-0-	-370 B	-0-	217	2	2	9	N	2
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	187	2	4	9	N	6
*12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	180	2	7	9	N	12
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	184	2	7	9	N	18

BAKER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 292702		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6862 - 6976			
08	91	262	-0-	171 B	3886	262	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	3886								
09	3000 N	671	-0-	-2329 B	1557	671	2			N	-0-
10	2429 N	872	-0-	-1557 B	-0-	868	2	4	9	N	4
11	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	750	2	20	9	N	18
*12	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	721	2	18	9	N	16
01	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	736	2	23	9	N	59

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION		
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
STATE "UO"(CITIES SERVICE)		WELL #:		1		RRCID -> 133682		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094		
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	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3	Y	-0-			5
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3	Y	-0-			5
10	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3	Y	-0-			5
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3	Y	-0-			5
12	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3	Y	-0-			5
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	Y	-0-			5

STATE "UF"		WELL #:		1		RRCID -> 134449		COMPL. DATE 04/01/1990		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129		
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3	Y	-0-			5
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	Y	-0-			5
10	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3	Y	-0-			5
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	Y	-0-			5
12	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245	3	Y	-0-			5
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	Y	-0-			5

STATE "TB"		WELL #:		1		RRCID -> 135202		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098		
08	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3	Y	-0-			5
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	192	-0-	-108 B	-0-	192	3	Y	-0-			5
10	0	294	-0-	294 B	-0-	294	3	Y	-0-			5
11	0	322	-0-	322 B	-0-	616	322	3	Y	-0-		5
12	0	342	-0-	342 B	-0-	958	342	3	Y	-0-		5
01	DELQ PR	337	-0-	337 B	-0-	1295	337	3	Y	-0-		5

STATE "TB"		WELL #:		3		RRCID -> 140317		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280		
08	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3	Y	-0-			31
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594	3	Y	-0-			31
10	0	594	-0-	594 B	-0-	594	594	3	Y	-0-		31
11	0	622	-0-	622 B	-0-	1216	622	3	Y	-0-		31
12	0	644	-0-	644 B	-0-	1860	644	3	Y	-0-		31
01	DELQ PR	640	-0-	640 B	-0-	2500	640	3	Y	-0-		31

STATE "TB"		WELL #:		2		RRCID -> 140652		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107		
08	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3	Y	-0-			7
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	Y	-0-			7
10	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3	Y	-0-			7
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3	Y	-0-			7
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	Y	-0-			7
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	Y	-0-			7

STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:		A 1		RRCID -> 141325		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314		
08	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
10	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-			-0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370

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	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590 3	N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 3	N	-0-			27
10	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 3	N	-0-			27
11	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 3	N	-0-			27
12	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620 3	N	-0-			27
01	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616 3	N	-0-			27

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			87
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			87

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	17		N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	17		N	-0-			63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	17		N	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	17		N	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	17		N	-0-			63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	17		N	-0-			63

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
 SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013												

SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2013												

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION					
OXY USA INC.				630591											
UNIVERSITY "23"		WELL #:		5		RRCID -> 184514		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314					
M	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	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390 N	382	-0-	-8	B	-0-	382	2	N	-0-	-0-				
10	403 N	379	-0-	-24	B	-0-	379	2	N	-0-	-0-				
11	390 N	309	-0-	-81	B	-0-	309	2	N	-0-	-0-				
12	403 N	296	-0-	-107	B	-0-	296	2	N	-0-	-0-				
01	372 N	305	-0-	-67	B	-0-	305	2	N	-0-	-0-				

UNIVERSITY "23"		WELL #:		6		RRCID -> 187673		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107					
08	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-				
10	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-				
11	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-	-0-				
*12	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	130	2	168	9	N	153			
01	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2	N	-0-	153				

BAKER -1148-		WELL #:		2		RRCID -> 282904		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880					
08	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	27				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	27				
10	0	25	-0-	25	B	25	25	2	N	-0-	27				
11	0	15	-0-	15	B	40	15	2	N	-0-	27				
12	0	88	-0-	88	B	128	88	2	N	-0-	27				
01	0	58	-0-	58	B	186	58	2	N	-0-	27				

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		UNIVERSITY "D"		WELL #:		1		RRCID -> 129474		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898	
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-				

JONES "39"		WELL #:		1		RRCID -> 135104		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312					
08	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-				
10	0	120	-0-	120	B	120	120	3	N	-0-	-0-				
11	0	93	-0-	93	B	213	93	3	N	-0-	-0-				
*12	262 N	49	-0-	-213	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-				
01	0	9	-0-	9	B	9	9	3	N	-0-	-0-				

UNIVERSITY 53-17		WELL #:		1		RRCID -> 141153		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080					
08	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3	N	-0-	-0-				
10	0	720	-0-	720	B	720	720	3	N	-0-	-0-				
11	0	601	-0-	601	B	1321	601	3	N	-0-	-0-				
*12	1908 N	587	-0-	-1321	B	-0-	587	3	N	-0-	-0-				
01	0	573	-0-	573	B	573	573	3	N	-0-	-0-				

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
UNIVERSITY 14		WELL #: 2		RRCID -> 141689		COMPL. DATE 06/20/1992			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131			
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	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-			35
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-			35
10	0	100	-0-	100 B	100	100	3	N	-0-			35
11	0	97	-0-	97 B	197	97	3	N	-0-			35
*12	301 N	104	-0-	-197 B	-0-	104	3	N	-0-			35
01	0	105	-0-	105 B	105	105	3	N	-0-			35

UNIVERSITY 17		WELL #: 2		RRCID -> 142178		COMPL. DATE 08/07/1992			TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059			
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-			48
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-			48
10	0	132	-0-	132 B	132	132	3	N	-0-			48
11	0	143	-0-	143 B	275	143	3	N	-0-			48
*12	410 N	135	-0-	-275 B	-0-	135	3	N	-0-			48
01	0	116	-0-	116 B	116	116	3	N	-0-			48

UNIVERSITY "17"		WELL #: 3		RRCID -> 150253		COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078			
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-			40
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-			40
10	0	181	-0-	181 B	181	181	3	N	-0-			40
11	0	174	-0-	174 B	355	174	3	N	-0-			40
*12	525 N	170	-0-	-355 B	-0-	170	3	N	-0-			40
01	0	149	-0-	149 B	149	149	3	N	-0-			40

UNIVERSITY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214903		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926			
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			90
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-			90
10	0	122	-0-	122 B	122	122	3	N	-0-			90
11	0	116	-0-	116 B	238	116	3	N	-0-			90
*12	357 N	119	-0-	-238 B	-0-	119	3	N	-0-			90
01	0	117	-0-	117 B	117	117	3	N	-0-			90

UNIVERSITY 53-17		WELL #: 2		RRCID -> 225743		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072			
08	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	626	3	9 9 N	8			63
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-			63
10	0	591	-0-	591 B	591	582	3	9 9 N	8			71
11	0	555	-0-	555 B	1146	554	3	1 9 N	1			72
*12	1729 N	583	-0-	-1146 B	-0-	566	3	17 9 N	15			87
01	0	585	-0-	585 B	585	572	3	13 9 N	12			99

UNIVERSITY "17"		WELL #: 4		RRCID -> 233308		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070			
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	200	3	2 9 N	2			129
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	203	3	1 9 N	1			130
10	0	209	-0-	209 B	209	207	3	2 9 N	2			132
11	0	202	-0-	202 B	411	200	3	2 9 N	2			134
*12	616 N	205	-0-	-411 B	-0-	204	3	1 9 N	1			135
01	0	180	-0-	180 B	180	176	3	4 9 N	4			139

BALLINGER, SE. (FRY) LANDMASTER PARTNERS, INC. LEONARD		05316 300 484659		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS						
WELL #:		1		RRCID -> 256164		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3098 - 3104				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) XTO ENERGY INC. WINDHAM, R. S.		05755 500 945936		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
WELL #:		2		RRCID -> 208390		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12170		PERF.10950 - 11294				
08	961 #	92	-0-	-869	-0-	92	3			Y	-0-			119
09	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			119
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119

BARREL ROLL (FUSSELMAN) XTO ENERGY INC. GIDDINGS ESTATE FEE		05811 200 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON						
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 3-D OIL & GAS GRAY, C. C.		06655 001 953631		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS						
WELL #:		3		RRCID -> 160199		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3514 - 3526				
08	0	1819	-0-	1819 B	1819	1819	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	1819												
09	0	1749	-0-	1749 B	3568	1749	2			N	-0-			-0-
10	0	1759	-0-	1759 B	5327	1759	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	1611	-0-	-1389 B	3938	1611	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	1482	-0-	-1618 B	2320	1482	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2320					N	NO RPT			-0-

ELKINS 'B'		WELL #:		4		RRCID -> 203578		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3532 - 3542		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			43

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)										07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
BCP RESOURCES, LLC										040206							
ARCO-UNIVERSITY B										WELL #: 1		RRCID -> 174730		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	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-	

UNIVERSITY 8										WELL #: 1		RRCID -> 191049		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699	
08		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157	
09		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157	
10		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157	
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157	
*12		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157	
*01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157	

UNIVERSITY 7										WELL #: 1		RRCID -> 192720		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920	
08	4278	X	2363	-0-	-1915	-0-	2363	3		Y	-0-					316	
09	4140	X	397	-0-	-3743	-0-	382	3	15	9	Y	14	186	1		144	
10	4278	X	3	-0-	-4275	-0-		3			Y	-0-				144	
11	3570	X		-0-	-3570	-0-					Y	87				231	
*12	2356	X		-0-	-2356	-0-					Y	1	1	8		231	
*01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145	1		86	

UNIVERSITY 8										WELL #: 2		RRCID -> 195338		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064	
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1189	3	147	9	N	134				134	
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1846	3	50	9	N	45				179	
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-				179	
11	810	N	203	-0-	-607	-0-	188	3	15	9	N	14				193	
12	0	N	64	-0-	64	-0-	21	3	43	9	N	39	181	1		51	
*01	837	N	180	-0-	-657	-0-	180	3			N	-0-				51	

UNIVERSITY "3-4A"										WELL #: 1		RRCID -> 196609		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312	
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 "1"										WELL #: 1		RRCID -> 196801		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533	
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	3	10	9	N	9				318	
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	3	2	9	N	2				320	
10	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3			N	-0-				320	
11	450	N	71	-0-	-379	-0-	71	3			N	-0-				320	
*12	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-				320	
*01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-				320	

UNIVERSITY "12W"										WELL #: 2		RRCID -> 197310		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634	
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-				191	
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	3	2	9	N	2				193	
10	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3			N	-0-				193	
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	1068	3	66	9	N	60	187	1		66	
12	0	N	72	-0-	72	-0-	72	3			N	-0-				66	
*01	1416	N	1344	-0-	-72	-0-	1344	3			N	-0-				66	

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.//		040206									
UNIVERSITY "7W"		WELL #:		2	RRCID ->	205127	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	15374	PERF.11594	- 15300	
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		1891 X	194	-0-	-1697	-0-	194 3		N	-0-			125
09		1830 X	4	-0-	-1826	-0-	4 3		N	-0-			125
10		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 3		N	-0-			125
11		1830 X	1554	-0-	-276	-0-	1430 3	124 9	N	113	186 1		52
12		0	250	-0-	250	-0-	250 3		N	-0-			52
*01		3344 X	3094	-0-	-250	-0-	2970 3	124 9	N	113	126 1		39

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
HUDGENS, DON		WELL #:		5	RRCID ->	195903	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10910	- 10915	
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	374 3	6 9	Y	5			132
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	303 3	12 9	Y	11			143
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	238 3	7 9	Y	6			149
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	258 3	17 9	Y	15			164
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	309 3	29 9	Y	26	143 1		47
*01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	329 3	8 9	Y	7			54

GHS ENERGY OPERATING, LLC				302589									
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	-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY RESOURCES LLC				378535									
WOOLEY "7"		WELL #:		2	RRCID ->	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11144	- 11374	
08		T. A.	1551	-0-	1551	3819	11 1	1430 3	Y	100	125 1	2 8	28
*09		5134 X	1315	-0-	-3819	-0-	110 9	1213 3	Y	82	68 1		42
*10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	9 1	90 9					
*11		1500 N	1279	-0-	-221	-0-	3 4	1305 3	Y	89	72 1		59
							4 4	98 9					
							10 1	1146 3	Y	109	76 1		92
							3 4	120 9					
12		0	1253	-0-	1253	1253	10 1	1141 3	Y	90	84 1		99
							3 4	99 9					
01		0	1235	-0-	1235	2488	10 1	1140 3	Y	77	150 1		26
							85 9						

WOOLEY "7"		WELL #:		1	RRCID ->	153654	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11184	- 11396	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/11/2022													

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
JMC "12"		WELL #:		1	RRCID ->	200046	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11398	- 12635	
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	774 3	21 9	N	19			149
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	567 3	26 9	N	24			173
10		0	354	-0-	354	354	342 3	12 9	N	11			184
11		0	596	-0-	596	950	582 3	14 9	N	13			197
12		0	483	-0-	483	1433	479 3	4 9	N	4			201
01		0	281	-0-	281	1714	279 3	2 9	N	2			203

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
NEAL ESTATE "36-A"		WELL #:		1	RRCID ->	200440	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11144 - 15470	
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	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3		N	-0-		103
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3		N	-0-		103
10	0	284	-0-	284	284	284	3		N	-0-		103
11	0	266	-0-	266	550	266	3		N	-0-		103
12	0	290	-0-	290	840	290	3		N	-0-		103
01	0	363	-0-	363	1203	363	3		N	-0-		103

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370							
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-

XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC				945931							
ARCO UNIVERSITY		WELL #:		C 1	RRCID ->	190536	COMPL. DATE	01/27/2022	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10622 - 11226
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	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-

UNIVERSITY 5				WELL #:	1H	RRCID ->	191744	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11636 - 16005
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1473	3	24	9	Y	22	184 1 114
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	Y	1	115
10	0	952	-0-	952	952	921	3	31	9	Y	28	143
11	0	615	-0-	615	1567	591	3	24	9	Y	22	165
12	0	759	-0-	759	2326	728	3	31	9	Y	28	193
01	0	234	-0-	234	2560	232	3	2	9	Y	2	195

UNIVERSITY "21"				WELL #:	1	RRCID ->	196868	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL DEPTH	11853	PERF.11688 - 15894
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BENEDUM (FUSSELMAN) APACHE CORPORATION ELLIOTT "A"		07109 500 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
		WELL #:	3	RRCID ->	285497	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	10854	- 14251
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						16
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						16
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16

BCP RESOURCES, LLC ARCO-UNIVERSITY "B"		040206		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
		WELL #:	1	RRCID ->	174729	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10752	- 11364
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-		423	3	8	9	182
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-		412	3	4	9	186
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	3			186
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-		410	3	36	9	219
12		0	444	-0-	444	444		431	3	13	9	231
*01		751 N	307	-0-	-444	-0-		307	3			231

CONOCOPHILLIPS COMPANY HUDGENS, DON		172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
		WELL #:	6	RRCID ->	205206	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11188	- 11238
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		2397	3			28
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193	3			28
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799	3			28
11		2310 N	2061	-0-	-249	-0-		2061	3			28
12		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		2590	3	1	9	4
*01		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-		2782	3			4

HUDGENS, DON		WELL #:		7		RRCID ->		292362		COMPL. DATE		01/15/1986		TOTAL DEPTH		11617		PERF.		11185		- 11242	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-		180	3	6	9	5											
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3			5											
*10		171 N	171	-0-	-0-	-0-		165	3	6	9	5											
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3			5											
12		0	106	-0-	106	106		106	3			1											
01		0	115	-0-	115	221		115	3			1											

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. ELLIOTT, J. S. -48-		665748		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
		WELL #:	1 C	RRCID ->	018668	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	11399	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TURNER-BARNET		WELL #:		1		RRCID ->		105744		COMPL. DATE		05/25/1983		TOTAL DEPTH		11390		PERF.		11254		- 11306	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1506	3	28	9	57											
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1478	3	24	9	79											
10		0	1397	-0-	1397	1397		1384	3	13	9	91											
11		0	1319	-0-	1319	2716		1304	3	15	9	105											
12		0	1262	-0-	1262	3978		1251	3	11	9	115											
01		0	2754	-0-	2754	6732		2648	3	106	9	32											

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
TENNECO-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID -> 131037	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	11500 PERF.11380 - 11400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

WYATT		WELL #:		1	RRCID -> 138387	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	11400 PERF.11256 - 11328		
08	899 N	693	-0-	-206	-0-	693	3	N	-0-		35
09	480 N	8	-0-	-472	-0-	8	3	N	-0-		35
10	0	9	-0-	9	9	9	3	N	-0-		35
11	0	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		35
12	0	7	-0-	7	16	7	3	N	-0-		35
01	0	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-		35

NEAL "38"		WELL #:		1	RRCID -> 140489	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11300 PERF.11163 - 11230		
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-		-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
10	0	280	-0-	280	280	280	3	N	-0-		-0-
11	0	248	-0-	248	528	248	3	N	-0-		-0-
12	0	205	-0-	205	733	205	3	N	-0-		-0-
01	0	285	-0-	285	1018	285	3	N	-0-		-0-

AMERADA-NEAL 'D'		WELL #:		1	RRCID -> 288394	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11480 PERF.11336 - 11392		
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3	N	-0-		36
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	N	-0-		36
10	0	1918	-0-	1918	1918	1918	3	N	-0-		36
11	0	2124	-0-	2124	4042	2124	3	N	-0-		36
12	0	1317	-0-	1317	5359	1317	3	N	-0-		36
01	0	1657	-0-	1657	7016	1657	3	N	-0-		36

AMERADA-NEAL C		WELL #:		1	RRCID -> 288611	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11560 PERF.11390 - 11450		
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3	N	-0-		57
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-		57
10	0	88	-0-	88	88	88	3	N	-0-		57
11	0	35	-0-	35	123	35	3	N	-0-		57
12	0	34	-0-	34	157	34	3	N	-0-		57
01	0	81	-0-	81	238	81	3	N	-0-		57

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID -> 018663	COMPL. DATE	03/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11410 - 11479
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENEDUM (PENNSYLVANIAN)		07109 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON							
BCP RESOURCES, LLC		040206													
ELLIOTT, ARLESS -46-		WELL #: 1		RRCID -> 018724		COMPL. DATE 01/27/1949		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

BENEDUM (WOLFCAMP)		07109 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON							
APACHE CORPORATION		027200													
NEAL, H.F. "8"		WELL #: 9		RRCID -> 145640		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
ESPINOZA SERVICES, INC.		254325													
NOELKE, HELEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 061018		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 10508 PERF. 5720 - 5935							
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-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN							
BRANCH		WELL #: 1		RRCID -> 099610		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554							
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1346	3	88	9	N	80				80
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-				80
10	0	1323	-0-	1323	1323	1323	3			N	-0-				80
11	0	1329	-0-	1329	1329	1329	3			N	-0-				80
12	0	1365	-0-	1365	4017	1365	3			N	-0-				80
01	0	1382	-0-	1382	5399	1382	3			N	-0-				80

THOMPSON, J. CLEO		855610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON							
UNIVERSITY BENEDUM 13		WELL #: 1		RRCID -> 286373		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9122 - 9220							
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-

BERNARD (FRY, L.O.)		07300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS							
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323													
BREVARD-HALE		WELL #: 1		RRCID -> 098291		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	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	957	-0-	-4	-0-	957	2	Y	-0-		-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	866	2	Y	-0-	8 4	-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-		-0-
11	930 N	479	-0-	-451	-0-	479	2	Y	-0-		-0-
12	899 N	314	-0-	-585	-0-	302	2	Y	-0-	12 4	-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	663	2	Y	-0-	5 4	-0-

UNIVERSITY -BL-		WELL #: 3		RRCID -> 018734		COMPL. DATE 11/15/1955		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441			
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-		-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	Y	-0-	7 4	-0-
10	0	592	-0-	592	592	592	2	Y	-0-		-0-
11	0	244	-0-	244	836	244	2	Y	-0-		-0-
12	0	155	-0-	155	991	149	2	Y	-0-	6 4	-0-
01	0	319	-0-	319	1310	317	2	Y	-0-	2 4	-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN)		07921 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN			
RP OPERATING, L.L.C.		732229									
UNIVERSITY		WELL #: 1CC		RRCID -> 098161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314			
08	2914 #	601	-0-	-2313	-0-	588	3	N	12		84
09	2820 #	428	-0-	-2392	-0-	382	3	N	42		126
10	2418 #	350	-0-	-2068	-0-	328	3	N	20		146
11	0	1029	-0-	1029	1029	1016	3	N	12		158
12	0	3724	-0-	3724	4753	3711	3	N	12		170
01	0	2850	-0-	2850	7603	2832	3	N	16	182 1	4

BLOCK 4 (DEVONIAN)		09144 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
ROCKPORT ENERGY SOLUTIONS LLC		100303									
UNIVERSITY 4 "9" H		WELL #: 1		RRCID -> 185597		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329			
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	22		253
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	750	3	N	38		291
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	388	3	N	19		310
11	0	1019	-0-	1019	1019	988	3	N	28		338
12	0	700	-0-	700	1719	667	3	N	30		368
01	0	792	-0-	792	2511	770	3	N	20		388

OCTANE ENERGY OPERATING, LLC		618148		RRCID -> 184215		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400			
UNIVERSITY 4 "15" H		WELL #: 1									
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		248
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-		248
10	0	6001	-0-	6001	6001	5971	3	N	27		275
*11	3000 N	1125	-0-	-1875	4126	1118	3	N	6	154 1	127
*12	3100 N	27	-0-	-3073	1053	27	3	N	-0-		127
01	0	-0-	-0-	-0-	1053			N	-0-		127

BLOCK 38 (CANYON SD.)		09400 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OSBORN HEIRS COMPANY		627140									
UNIVERSITY C		WELL #: 1		RRCID -> 289747		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551			
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	26	1	N	-0-		-0-
10	0	306	-0-	306	306	32	1	N	-0-		-0-
11	0	204	-0-	204	510	31	1	N	-0-		-0-
12	0	212	-0-	212	722	31	1	N	-0-		-0-
01	0	256	-0-	256	978	256	3	N	-0-		-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	239	4	15	9	Y	14				98
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	113	1		5
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				5
12	0	755	-0-	755	755	726	4	29	9	Y	26				31
01	0	202	-0-	202	957	174	4	28	9	Y	25				56

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

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

RRP OPERATING LLC 732180
UNIVERSITY STONEGATE WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

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	3100 #	3028	-0-	-72	-0-	2769	3	259	9	Y	235	250	1		116
09	3801 R	3801	-0-	-0-	-0-	3459	3	342	9	Y	311	118	1		309
10	4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	4197	3	512	9	Y	465	658	1		116
11	4076 R	4076	-0-	-0-	-0-	3313	3	763	9	Y	694	546	1		264
*12	4027 R	4027	-0-	-0-	-0-	3598	2	429	9	Y	390	407	1		247
*01	4446 R	4446	-0-	-0-	-0-	3944	2	502	9	Y	456	401	1		302

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

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	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1477	3	57	9	Y	52	59	1		24
09	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	1526	3	190	9	Y	173	25	1		172
10	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	875	3	143	9	Y	130	278	1		24
11	961 R	961	-0-	-0-	-0-	774	3	187	9	Y	170	129	1		65
*12	992 #	959	-0-	-33	-0-	852	2	107	9	Y	97	101	1		61
*01	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	934	2	124	9	Y	113	99	1		75

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

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	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-				101
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-				101
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-				101
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-				101
*12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-				101
*01	3100 N	3180	-0-	80	80	3180	3			N	-0-				101

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 51 (STRAWN)		//CONT.//		09535 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611							
UNIVERSITY "11"		WELL #:		1	RRCID ->	118134	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 8631 - 8661
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		558 N	63	-0-	-495	-0-	63 3	N	-0-		81
09		510 N	237	-0-	-273	-0-	237 3	N	-0-		81
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-		81
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		81
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		81
01		0	430	-0-	430	430	430 3	N	-0-		81

UNIVERSITY 12 "E"		WELL #:		1	RRCID ->	118899	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8622 - 8725
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-		89
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-		89
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3	N	-0-		89
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-		89
*12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-		89
01		0	1423	-0-	1423	1423	1423 3	N	-0-		89

BLOODWORTH (5700)		09625 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BLOODWORTH, H. L.		WELL #:		8	RRCID ->	291492	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5676 - 5707
08		775 #	700	-0-	-75	-0-	700 3	N	-0-		205
09		750 #	709	-0-	-41	-0-	709 2	N	-0-		205
10		0	1483	-0-	1483	1483	1465 2	N	16		221
11		0	3381	-0-	3381	4864	3302 2	N	72	167 1	126
12		0	1959	-0-	1959	6823	1947 2	N	11		137
01		0	1500	-0-	1500	8323	1500 2	N	-0-		137

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650)		09629 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE			
ENERGY ONRAMP LLC		100372									
TURNER PROPERTIES JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	210285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5703 - 5779
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

ENRICH OIL CORPORATION		253100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
JACOBS, O. B. "313"		WELL #:		1313	RRCID ->	098714	COMPL. DATE	11/21/1978	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5624 - 5643
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		165
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		165
10		0	358	-0-	358	358	358 2	N	-0-		165
11		0	371	-0-	371	729	371 2	N	-0-		165
*12		1090 N	361	-0-	-729	-0-	361 2	N	-0-		165
01		0	377	-0-	377	377	377 2	N	-0-		165

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)		09630 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
ENERGY ONRAMP LLC		100372									
DURHAM		WELL #:		2	RRCID ->	210281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5657 - 5671
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		158
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	102 2	N	6		164
10		0	131	-0-	131	131	122 2	N	8		172
11		0	144	-0-	144	275	122 2	N	20		192
12		0	127	-0-	127	402	127 2	N	-0-		192
01		0	112	-0-	112	514	112 2	N	-0-		192

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) //CONT.//		09630 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
BLOODWORTH NE CANYON UNIT		WELL #: 307X		RRCID -> 147386		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674								
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	-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-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HANKS, BILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 121339		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99

BLOXOM (DEVONIAN)		09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
BCP RESOURCES, LLC		040206														
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 180530		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017								
08	4774	X	4093	-0-	-681	-0-	4085	3	8	9	Y	7				104
09	4620	X	3788	-0-	-832	-0-	3769	3	19	9	Y	17	77	1		44
10	4464	X	3903	-0-	-561	-0-	3885	3	18	9	Y	16	28	1		32
11	4320	X	3411	-0-	-909	-0-	3393	3	18	9	Y	16	22	1		26
12	4340	X	188	-0-	-4152	-0-	152	3	36	9	Y	33	22	1		37
*01	DLQ	G-10	4453	-0-	4453	-0-	4453	3	2	9	Y	2	2	8		37

COLTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480								
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1878	3	77	9	Y	70				148
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1832	3	19	9	Y	17				165
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-				165
11	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	3			Y	-0-				165
*12	1922	N	490	-0-	-1432	-0-	490	3			Y	-0-				165
*01	DLQ	G-10	2755	-0-	2755	-0-	2755	3			Y	-0-				165

COLTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347								
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	80	-0-	80	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.		948	-0-	948	-0-	1028	3			Y	-0-				-0-

BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825								
08	6975	X	6079	-0-	-896	-0-	5996	3	83	9	Y	75				264
09	6000	X	5700	-0-	-300	-0-	5493	3	207	9	Y	188	287	1		165
10	6200	X	5496	-0-	-704	-0-	5306	3	190	9	Y	173	156	1		182
11	6000	X	4337	-0-	-1663	-0-	4153	3	184	9	Y	167	160	1		189
12	6169	X	571	-0-	-5598	-0-	306	3	265	9	Y	241	160	1		270
*01	DLQ	G-10	5556	-0-	5556	-0-	5556	3			Y	-0-				270

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.// 040206														
UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633								
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	0	10	-0-	10	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	306	-0-	306	-0-	316	3	306	3	Y	-0-					-0-

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2 EXT	1469	-0-	1469	-0-	1469	3	1469	3	Y	-0-					64
*12	14B2 EXT	208	-0-	208	-0-	1677	3	208	3	Y	-0-					64
*01	14B2 EXT	467	-0-	467	-0-	2144	3	467	3	Y	-0-					64

COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332								
08	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
09	1110 N	992	-0-	-118	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
11	1020 N	845	-0-	-175	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
12	1023 N	3	-0-	-1020	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1316	-0-	1316	-0-	1316	3	1316	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668								
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	135	-0-	135	-0-	135	3	135	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	146	2	11	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	4	-0-	4	-0-	150	2	4	2	Y	-0-					-0-

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715								
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-

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782								
08	5735 X	2986	-0-	-2749	-0-	2986	3			N	-0-					70
09	5550 X	3839	-0-	-1711	-0-	3839	3			N	-0-					70
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					70
11	5400 X	3492	-0-	-1908	-0-	3448	3	44	9	N	40					110
12	3968 X	8	-0-	-3960	-0-	8	3			N	-0-					110
*01	5735 X	826	-0-	-4909	-0-	826	3			N	-0-					110

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
BCP RESOURCES, LLC		//CONT.// 040206									
COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894			
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	453	3	7	9	Y	50
09	720 N	420	-0-	-300	-0-	420	3			Y	50
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	50
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	593	3	118	9	Y	157
12	434 N	20	-0-	-414	-0-	20	3			Y	157
*01	DLQ G-10	2413	-0-	2413	-0-	2413	3			Y	157

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500			
08	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	1793	3			N	49
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1483	3	50	9	N	94
10	1922 N	1375	-0-	-547	-0-	1375	3			N	94
11	1740 N	1480	-0-	-260	-0-	1386	3	94	9	N	179
12	1581 N	65	-0-	-1516	-0-	65	3			N	179
*01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	179

COX "27"		WELL #: 3		RRCID -> 220667		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413			
08	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	3			N	316
09	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1319	3	45	9	N	357
10	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	357
11	1320 N	820	-0-	-500	-0-	792	3	28	9	N	193
12	1395 N	43	-0-	-1352	-0-	43	3			N	193
*01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1741	3	7	9	N	193

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-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450			
UNIVERSITY 26		WELL #: 1									
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	462	3	15	9	N	149
09	480 N	236	-0-	-244	-0-	225	3	11	9	N	159
10	0	429	-0-	429	-0-	414	3	15	9	N	173
11	0	334	-0-	334	-0-	313	3	21	9	N	192
12	0	340	-0-	340	-0-	312	3	28	9	N	39
01	0	339	-0-	339	-0-	315	3	24	9	N	61

OIL AND GAS DIVISION

BLUE DANUBE (DEVONIAN)		09804 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
BCP RESOURCES, LLC		040206								
NEAL		WELL #: 1		RRCID -> 167334		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317		
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	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-		-0-
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3	N	-0-		-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3	N	-0-		-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	592 3	N	41		41
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		41

SPENCER "29"		WELL #: 1		RRCID -> 211669		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152

BLUE DANUBE (STRAWN)		09804 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC		228187								
ROBBINS 1		WELL #: 3		RRCID -> 279530		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651		
08	7611 R	1058	-0-	-6553	-0-	1047 3	11 9	Y	10	21
09	3090 #	926	-0-	-2164	-0-	926 3		Y	-0-	21
10	1457 #	913	-0-	-544	-0-	913 3		Y	-0-	21
11	1110 #	343	-0-	-767	-0-	343 3		Y	-0-	21
12	1147 #	16	-0-	-1131	-0-	8 3	8 9	Y	7	14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	15

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL)		09805 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
UNIVERSITYVINCENT		WELL #: 401		RRCID -> 215706		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420			
*02	1680	2005	-0-	325	4861	2002 3	3 9	Y	3	68 1	22
03	6804	2415	-0-	-4389	472	124 1	2265 3	Y	24	21 1	25
						26 9					
04	1800	714	-0-	-1086	-0-	120 1	566 3	Y	25	36 1	14
						28 9					
05	1860	939	-0-	-921	-0-	124 1	804 3	Y	10		24
						11 9					
06	1800	463	-0-	-1337	-0-	120 1	343 3	Y	-0-	18 1	6
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	124 1	258 3	Y	2	2 8	6
						2 9					
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	124 1	2 9	Y	2	2 8	6
09	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	124 1	1078 3	Y	-0-		6
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	124 1	1470 3	Y	26	16 1	15
						29 9				1 8	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	124 1	813 3	Y	37	31 1	21
						41 9					
12	1240 N	689	-0-	-551	-0-	124 1	534 3	Y	28	31 1	18
						31 9					
01	DLQ G-10	876	-0-	876	876	120 1	725 3	Y	28	31 1	15
						31 9					

BOLT, WEST (2000)		10301 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE								
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471														
KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 218686		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 222762		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 222884		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031								
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-

BO-JOHN (TILLERY)		10388 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO								
HW OPERATING, LLC		341598														
CHICO		WELL #: 1		RRCID -> 284617		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3632 - 3642								
08	9424 #	7806	-0-	-1618	-0-	7806	1			N	-0-					-0-
09	9120 #	7346	-0-	-1774	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
10	0	7544	-0-	7544	7544	7544	2			N	-0-					-0-
11	12000	8016	-0-	-3984	3560	8016	2			N	-0-					-0-
12	0	8094	-0-	8094	11654	8094	2			N	-0-					-0-
01	0	7200	-0-	7200	18854	7200	2			N	-0-					-0-

CHICO NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 293150		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3600 - 3616								
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-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)		11364 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765														
STITES, A. MRS.		WELL #: 1 U		RRCID -> 049199		COMPL. DATE 09/25/1970		TOTAL DEPTH 5400 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-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765														
MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018														
M	ALLOW CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	-0-	2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*11	8 N	6	-0-	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765														
STITES, A. MRS. WELL #: 1 M RRCID -> 049200 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750														
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	0	373	-0-	-0-	373	373	373	2		N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	-0-	122	495	122	2		N	-0-			-0-
*11	592 N	97	-0-	-0-	-495	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	0	80	-0-	-0-	80	80	80	2		N	-0-			-0-
01	0	32	-0-	-0-	32	112	32	2		N	-0-			-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765														
STITES WELL #: 2011 RRCID -> 140758 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974														
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			55
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			55
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			55
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			55
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			55
01	0	97	-0-	-0-	97	97	97	2		N	-0-			55

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//	11364 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765								
MCDERMOTT		WELL #:	1	RRCID ->	161643	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5916 - 6020
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		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
09		0	575	-0-	575	575	575 2	N	-0-		-0-
10		0	963	-0-	963	1538	963 2	N	-0-		-0-
*11		2274 N	736	-0-	-1538	-0-	736 2	N	-0-		-0-
12		0	935	-0-	935	935	935 2	N	-0-		-0-
01		0	647	-0-	647	1582	647 2	N	-0-		-0-

MCDERMOTT		WELL #:	3	RRCID ->	168628	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	5859 - 5990
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01		14B2 EXT	32	-0-	32	32	32 2	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-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-

MCDERMOTT		WELL #:	5	RRCID ->	171181	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	5792 - 5901
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
09		0	1408	-0-	1408	1408	1408 2	N	-0-		-0-
10		0	1811	-0-	1811	3219	1811 2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	1746	-0-	-1254	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
12		0	1594	-0-	1594	3559	1594 2	N	-0-		-0-
01		0	2254	-0-	2254	5813	2254 2	N	-0-		-0-

MCDERMOTT		WELL #:	6	RRCID ->	179113	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5794 - 5946
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
09		0	359	-0-	359	359	359 2	N	-0-		-0-
10		0	319	-0-	319	678	319 2	N	-0-		-0-
*11		976 N	298	-0-	-678	-0-	298 2	N	-0-		-0-
12		0	301	-0-	301	301	301 2	N	-0-		-0-
01		0	380	-0-	380	681	380 2	N	-0-		-0-

MCDERMOTT		WELL #:	7	RRCID ->	208967	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5804 - 6005
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
09		0	909	-0-	909	909	909 2	N	-0-		-0-
10		0	326	-0-	326	1235	326 2	N	-0-		-0-
*11		1826 N	591	-0-	-1235	-0-	591 2	N	-0-		-0-
12		0	619	-0-	619	619	619 2	N	-0-		-0-
01		0	165	-0-	165	784	165 2	N	-0-		-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	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	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-

BRANCH, NORTH (STRAWN)				11364 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765						
STITES, A. MRS		WELL #:		1 L	RRCID -> 049277	COMPL. DATE	09/25/1970	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	10
09	0	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	10
10	0	13	-0-	13	33	13	2	N	-0-	10
*11	59 N	26	-0-	-33	-0-	26	2	N	-0-	10
12	0	85	-0-	85	85	85	2	N	-0-	10
01	0	15	-0-	15	100	15	2	N	-0-	10

STITES, A. MRS.		WELL #:		3	RRCID -> 066922	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 5082 - 5164
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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, G.		WELL #:		7	RRCID -> 157421	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 2292 - 2306
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		WELL #:		26	RRCID -> 164330	COMPL. DATE	03/17/1997	TOTAL DEPTH	2670	PERF. 2338 - 2354
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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, 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 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	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

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

08	0 N	-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-

WHITEHEAD

WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

08	0 N	-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-

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

08	0 N	-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-

WHITEHEAD

WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

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-

BRANCH, S. (RANGER A)		11366 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #: 48		RRCID -> 137069		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787				
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	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-

WHITEHEAD		WELL #: 74		RRCID -> 197313		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756				
08	0	N	-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-

WHITEHEAD		WELL #: 46		RRCID -> 209975		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790				
08	0	N	-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-

BRANCH, S. (STRAWN)		11366 366		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #: 88 T		RRCID -> 149316		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478				
08	0	N	-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-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP)		12148 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
INDEPENDENCE 40		WELL #: 1		RRCID -> 154037		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301				
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256 2	6 9	N	5		177
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	344 2	95 9	N	86		263
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	184 2	34 9	N	31		294
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235 2		N	-0-		294
12	465	N	106	-0-	-359	-0-	13 1	93 2	N	-0-		294
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		294

INDEPENDENCE 33		WELL #: 1		RRCID -> 154038		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834				
08	527	N	291	-0-	-236	-0-	288 2	3 9	N	3	176 1	106
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	599 2	34 9	N	31		137
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	649 2	43 9	N	39		176
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	491 2	52 9	N	47		223
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	51 1	355 2	N	8		231
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	9 9	37 9	N	34		265

BROOKS (CANYON)		12244 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION						
OXY USA INC.		630591												
BROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 227396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980						
M	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	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 2		RRCID -> 018760		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787						
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
10	0	251	-0-	251	251	251	2			N	-0-			-0-
11	0	378	-0-	378	629	378	2			N	-0-			-0-
12	0	384	-0-	384	1013	384	2			N	-0-			-0-
01	0	376	-0-	376	1389	376	2			N	-0-			-0-

CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 034737		COMPL. DATE 12/07/1964		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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		BROOKS		WELL #: 1021		RRCID -> 077507		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924		
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
09	0	494	-0-	494	494	494	3			N	-0-			-0-
10	0	494	-0-	494	988	494	3			N	-0-			-0-
11	0	508	-0-	508	1496	508	3			N	-0-			-0-
12	0	519	-0-	519	2015	519	3			N	-0-			-0-
01	0	528	-0-	528	2543	528	3			N	-0-			-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 086254		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903						
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
09	0	1159	-0-	1159	1159	1159	3			N	-0-			-0-
10	0	1322	-0-	1322	2481	1322	3			N	-0-			-0-
11	0	1163	-0-	1163	3644	1163	3			N	-0-			-0-
12	0	1127	-0-	1127	4771	1127	3			N	-0-			-0-
01	0	1150	-0-	1150	5921	1150	3			N	-0-			-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	104356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 5930	- 6105
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT 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-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	194157	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5752	- 6028
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80

BROOKS (CANYON K)				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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64

P4 OPERATING, LLC				631638					CNTY: IRION			
WILLIAMS-SA HEALTH CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	205424	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6363	- 6372
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		208

THP OPERATING LLC				857147					CNTY: IRION			
WILLIAMS		WELL #:		1001	RRCID ->	235886	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6338	- 6357
08	606 R	606	-0-	-0-	-0-	573	2	33 9	N	30		89
09	510 #	324	-0-	-186	-0-	285	2	39 9	N	35		124
10	527 #	329	-0-	-198	-0-	292	2	37 9	N	34		158
11	510 #	326	-0-	-184	-0-	275	2	51 9	N	46	169 1	35
12	0	314	-0-	314	-0-	279	2	35 9	N	32		67
01	0	287	-0-	287	-0-	281	2	6 9	N	5		72

WILLIAMS -16-		WELL #:		3	RRCID ->	285618	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6048	- 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-

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 290375 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5390 - 6105

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	578 R	578	-0-	-0-	-0-	570	3	8	9	N	7					37
09	562 R	562	-0-	-0-	-0-	550	3	12	9	N	11					48
10	573 R	573	-0-	-0-	-0-	563	3	10	9	N	9					57
11	540 #	514	-0-	-26	-0-	513	3	1	9	N	1					58
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	545	3	19	9	N	17					75
*01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	547	3	15	9	N	14					89

BROOKS (CANYON LOWER) 12244 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 CHARLTON, MRS. G. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 277420 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 5889 - 6294

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	0	231	-0-	231	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	0	230	-0-	230	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	0	233	-0-	233	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	0	253	-0-	253	-0-	947	2			N	-0-					-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
 WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					86
09	1290 #	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					86
10	1333 #	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					86
11	0	1225	-0-	1225	-0-	1225	3			N	-0-					86
12	0	1250	-0-	1250	-0-	2475	3			N	-0-					86
01	0	1248	-0-	1248	-0-	3723	3			N	-0-					86

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					45
09	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					45
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					45
11	0	408	-0-	408	-0-	408	3			N	-0-					45
12	0	417	-0-	417	-0-	825	3			N	-0-					45
01	0	416	-0-	416	-0-	1241	3			N	-0-					45

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					149
09	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					149
10	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					149
11	0	610	-0-	610	-0-	610	3	6	9	N	5					154
12	0	620	-0-	620	-0-	1230	3			N	-0-					154
01	0	592	-0-	592	-0-	1822	3			N	-0-					154

OXY USA INC. 630591
 CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	N	11					103
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	468	2	28	9	N	25					128
10	0	484	-0-	484	-0-	482	2	2	9	N	2					130
11	0	416	-0-	416	-0-	900	2			N	-0-					130
12	0	359	-0-	359	-0-	1259	2	1	9	N	1					131
01	0	322	-0-	322	-0-	1581	2			N	-0-					131

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.// 12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
WINTERBOTHAM TRUST "B"		WELL #: 2R		RRCID -> 180940		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 6285		PERF. 5664 - 5790				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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

THP OPERATING LLC		857147						CNTY: IRION						
WINTERBOTHAM 30		WELL #: 2		RRCID -> 089725		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5786 - 5848				
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	0	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	0	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM 29		860965						CNTY: IRION						
WELL #: 5		RRCID -> 123204		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 5926 - 6125						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965						CNTY: IRION						
BROOKS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 131722		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5984 - 6008				
08	1271 #	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			N	-0-			132
09	1200 #	1112	-0-	-88	-0-	1112	3			N	-0-			132
10	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			122
11	1230 #	1146	-0-	-84	-0-	1138	3	8	9	N	7			129
12	1271 #	1186	-0-	-85	-0-	1164	3	22	9	N	20			149
01	1271 #	1216	-0-	-55	-0-	1207	3	9	9	N	8			157

CHARLTON "14"		860965						CNTY: IRION						
WELL #: 1		RRCID -> 212319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5655 - 5810						
08	899 #	850	-0-	-49	-0-	846	3	4	9	N	4			137
09	870 #	766	-0-	-104	-0-	759	3	7	9	N	6			143
10	899 #	832	-0-	-67	-0-	830	3	2	9	N	2			145
11	870 #	460	-0-	-410	-0-	460	3			N	-0-			145
12	868 #	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-			145
*01	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			145

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404												
MITCHELL, TOM		WELL #: 1 X		RRCID -> 217143		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 10985 - 13429				
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-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.//	12390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL		
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409					
CONOCO BROWN-BASSETT "226"		WELL #:	1	RRCID -> 079733	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 14850	PERF.12402 - 12467	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

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-	-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-		NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. BANNER ESTATE		WELL #:	945936 5 C	RRCID -> 209294	COMPL. DATE 12/23/2004	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12100 - 12180	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-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-	-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-		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-	-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-		NO RPT	-0-

BASSETT GOODE		WELL #:	7H	RRCID -> 240472	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 11908	PERF.12300 - 14100	
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		-0-
09	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902 3		-0-
10	0	6358	-0-	6358	6358	6358 3		-0-
11	0	3837	-0-	3837	10195	3837 3		-0-
12	0	1494	-0-	1494	11689	1494 3		-0-
01	0	1005	-0-	1005	12694	1005 3		-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.//		12390 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BANNER ESTATE		WELL #:		49H	RRCID ->	241414	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	12007	PERF.12380	- 15950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	1891 N	1267	-0-	-624	-0-	1267	3			N	-0-	-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-	-0-
10	0	2724	-0-	2724	2724	2724	3			N	-0-	-0-
11	0	3425	-0-	3425	6149	3425	3			N	-0-	-0-
12	0	2293	-0-	2293	8442	2293	3			N	-0-	-0-
01	0	934	-0-	934	9376	934	3			N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)				12390 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
HERMAN 8		WELL #:		1 L	RRCID ->	112649	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	14967	PERF.14118	- 14967
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	EOM BALANCE

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-

KERRDOG RESOURCES, LLC				457667								
BANNER ESTATE		WELL #:		99R	RRCID ->	249241	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14820	PERF. N/A	
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	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-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
GOODE, M. H., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	018769	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	14803	PERF.13578	- 12175
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	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-

SCOTT, AVIS C.												
		WELL #:		1	RRCID ->	018777	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	14698	PERF.13548	- 14508
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	EOM BALANCE

*08	66571 X	66571	-0-	-0-	-0-	66571	3			N	-0-	-0-
*09	64443 X	64443	-0-	-0-	-0-	64443	3			N	-0-	-0-
*10	55782 X	55782	-0-	-0-	-0-	3736	1	52046	3	N	-0-	-0-
11	0	52932	-0-	52932	52932	3629	1	49303	3	N	-0-	-0-
12	0	47084	-0-	47084	100016	3350	1	43734	3	N	-0-	-0-
01	100016 X	-0-	-0-	-100016	-0-					N	-0-	-0-

SCOTT, AVIS C., -B-												
		WELL #:		2	RRCID ->	018778	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	14852	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	0	46005	-0-	46005	46005	46005	3			N	-0-	-0-
09	91034 X	45029	-0-	-46005	-0-	45029	3			N	-0-	-0-
*10	39031 X	39031	-0-	-0-	-0-	2599	1	36432	3	N	-0-	-0-
11	24383 X	24383	-0-	-0-	-0-	1662	1	22721	3	N	-0-	-0-
12	23725 X	23725	-0-	-0-	-0-	1679	1	22046	3	N	-0-	-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-

 BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800

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	0	1981	-0-	1981	1981	1981	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	1733	-0-	-1267	714	1733	3		N	-0-			-0-
*10	2548 N	1834	-0-	-714	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
*11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
12	0	1543	-0-	1543	1543	1543	3		N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	1543				N	NO RPT			-0-

 GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-

 BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

08	35476 X	35476	-0-	-0-	-0-	35476	3		N	-0-			-0-
09	30892 X	30892	-0-	-0-	-0-	30892	3		N	-0-			-0-
10	0	11848	-0-	11848	11848	11848	3		N	-0-			-0-
11	0	13009	-0-	13009	24857	13009	3		N	-0-			-0-
12	35440 X	10583	-0-	-24857	-0-	10583	3		N	-0-			-0-
01	2511 X NO RPT		-0-	-2511	-0-				N	NO RPT			-0-

 FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

08	1488 X	654	-0-	-834	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
10	2263 X	959	-0-	-1304	-0-	49	1	910	3	N	-0-		-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
12	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	121	1	2123	3	N	-0-		-0-
01	992 X NO RPT		-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-

 MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-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	22688	-0-	22688	22688	22688	3		N	-0-			-0-
01	0	17542	-0-	17542	40230	17542	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. TURK -A-		//CONT.//	12390 375 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL								
TURK & STATE		WELL #:	1	RRCID -> 018774	COMPL. DATE 05/25/1961	TOTAL DEPTH 14800	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-
MITCHELL-6		WELL #:	1	RRCID -> 035106	COMPL. DATE 01/27/1965	TOTAL DEPTH 14880	PERF. N/A							
08	6138 X	5744	-0-	-394	-0-	5744	2			N	-0-			-0-
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-			-0-
10	6758 X	5181	-0-	-1577	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
11	6540 X	4991	-0-	-1549	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
12	6758 X	5149	-0-	-1609	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
01	5735 X	5292	-0-	-443	-0-	5292	2			N	-0-			-0-
MITCHELL - 110		WELL #:	1	RRCID -> 040777	COMPL. DATE 11/11/1966	TOTAL DEPTH 14705	PERF. N/A							
08	36332 X	23065	-0-	-13267	-0-	23065	2			N	-0-			-0-
09	35340 X	29884	-0-	-5456	-0-	29884	2			N	-0-			-0-
10	36518 X	36422	-0-	-96	-0-	36422	2			N	-0-			-0-
11	35340 X	33577	-0-	-1763	-0-	33577	2			N	-0-			-0-
12	34484 X	34484	-0-	-0-	-0-	34484	2			N	-0-			-0-
01	36425 X	35767	-0-	-658	-0-	35767	2			N	-0-			-0-
MITCHELL 109		WELL #:	1	RRCID -> 042103	COMPL. DATE 06/12/1967	TOTAL DEPTH 14257	PERF. N/A							
08	22661 X	21343	-0-	-1318	-0-	21343	2			N	-0-			-0-
09	22200 X	21319	-0-	-881	-0-	21319	2			N	-0-			-0-
10	22940 X	18524	-0-	-4416	-0-	18524	2			N	-0-			-0-
11	22200 X	19666	-0-	-2534	-0-	19666	2			N	-0-			-0-
12	22320 X	19933	-0-	-2387	-0-	19933	2			N	-0-			-0-
01	22041 X	20318	-0-	-1723	-0-	20318	2			N	-0-			-0-
MITCHELL 5		WELL #:	1	RRCID -> 046423	COMPL. DATE 06/08/1969	TOTAL DEPTH 14977	PERF. N/A							
08	4836 X	4747	-0-	-89	-0-	4747	2			N	-0-			-0-
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
10	4836 X	4773	-0-	-63	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
11	4680 X	4591	-0-	-89	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
12	4836 X	4661	-0-	-175	-0-	4661	2			N	-0-			-0-
01	4836 X	4644	-0-	-192	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
MITCHELL 331		WELL #:	1	RRCID -> 048156	COMPL. DATE 04/16/1970	TOTAL DEPTH 14092	PERF.13145 - 13928							
08	3751 X	3595	-0-	-156	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
09	3960 X	3236	-0-	-724	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
10	4092 X	2809	-0-	-1283	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
11	3960 X	1742	-0-	-2218	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
12	3596 X	2339	-0-	-1257	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
01	3596 X	1986	-0-	-1610	-0-	1986	2			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
MITCHELL 109		WELL #: 2		RRCID -> 086875		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208				
M	O	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	21886 X	21209	-0-	-677	-0-	21209	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	21180 X	20659	-0-	-521	-0-	20659	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	21359 X	21313	-0-	-46	-0-	21313	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	21359 X	21342	-0-	-17	-0-	21342	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL 4		WELL #: 1X		RRCID -> 103324		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A				
08	22716 X	22716	-0-	-0-	-0-	22716	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	22421	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	22659	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	21933 X	21933	-0-	-0-	-0-	21933	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	21908 X	21908	-0-	-0-	-0-	21908	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	22243	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL - DANIEL		WELL #: 1061		RRCID -> 170071		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750				
08	2356 N	2234	-0-	-122	-0-	2234	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2325 N	2276	-0-	-49	-0-	2276	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL "107"		WELL #: 1		RRCID -> 171393		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570				
08	10168 X	9345	-0-	-823	-0-	9345	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	12400 X	10256	-0-	-2144	-0-	10256	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	12400 X	9966	-0-	-2434	-0-	9966	2	N	-0-	-0-	-0-	

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 137443		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814				
POULTER 21		WELL #: 2										
08	0	5354	-0-	5354	5354	5354	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	5354	5354	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	5354	5354	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	5035	-0-	5035	10389	5035	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	10389	10389	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	10389	10389	2	N	-0-	-0-	-0-	

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 019146		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958				
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 1										
08	3100 N	4365	-0-	1265	2313	4365	2	N	-0-	6	6	
09	3000 N	4090	-0-	1090	3403	4090	2	N	-0-	6	6	
10	0	3582	-0-	3582	6985	3582	2	N	-0-	6	6	
11	0	771	-0-	771	7756	771	2	N	-0-	6	6	
12	0	464	-0-	464	8220	464	2	N	-0-	6	6	
01	0	365	-0-	365	8585	365	2	N	-0-	6	6	

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
XTO ENERGY INC.				945936											
BANNER-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	018779	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 - 14529			
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BANNER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	018780	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14180 - 1430			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BASSETT GOODE				WELL #:	1	RRCID ->	018783	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9200 - 13700			
08	62083 X	62083	-0-	-0-	-0-	62083	3			N	-0-				-0-
09	61608 X	61608	-0-	-0-	-0-	61608	3			N	-0-				-0-
10	0	62957	-0-	62957	62957	62957	3			N	-0-				-0-
11	0	59917	-0-	59917	122874	59917	3			N	-0-				-0-
12	0	62330	-0-	62330	185204	62330	3			N	-0-				-0-
01	0	60330	-0-	60330	245534	60330	3			N	-0-				-0-
BASSETT GOODE				WELL #:	3	RRCID ->	018785	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	14463	PERF.13513 - 14463			
08	43879 X	43879	-0-	-0-	-0-	43879	3			N	-0-				-0-
09	43234 X	43234	-0-	-0-	-0-	43234	3			N	-0-				-0-
10	0	44334	-0-	44334	44334	44334	3			N	-0-				-0-
11	0	42085	-0-	42085	86419	42085	3			N	-0-				-0-
12	0	43723	-0-	43723	130142	43723	3			N	-0-				-0-
01	0	37381	-0-	37381	167523	37381	3			N	-0-				-0-
BROWN BASSETT				WELL #:	2	RRCID ->	018787	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14110 - 14700			
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-				-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-				-0-
10	0	643	-0-	643	643	643	3			N	-0-				-0-
11	0	660	-0-	660	1303	660	3			N	-0-				-0-
12	0	624	-0-	624	1927	624	3			N	-0-				-0-
01	0	429	-0-	429	2356	429	3			N	-0-				-0-
BROWN BASSETT GOODE UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	018788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14761	PERF.12642 - 14478			
08	54377 X	54377	-0-	-0-	-0-	54377	3			N	-0-				-0-
09	53344 X	53344	-0-	-0-	-0-	53344	3			N	-0-				-0-
10	0	54754	-0-	54754	54754	54754	3			N	-0-				-0-
11	0	53684	-0-	53684	108438	53684	3			N	-0-				-0-
12	0	49500	-0-	49500	157938	49500	3			N	-0-				-0-
01	0	54218	-0-	54218	212156	54218	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-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER HOGE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 022990		COMPL. DATE 04/14/1963		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	868 N	741	-0-	-127	-0-	741	3	N	-0-			-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
10	0	696	-0-	696	696	696	3	N	-0-			-0-
11	0	584	-0-	584	1280	584	3	N	-0-			-0-
12	0	551	-0-	551	1831	551	3	N	-0-			-0-
01	0	577	-0-	577	2408	577	3	N	-0-			-0-

BASSETT BROWN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064211		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950				
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3	N	-0-			-0-
09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3	N	-0-			-0-
10	0	3638	-0-	3638	3638	3638	3	N	-0-			-0-
11	0	3513	-0-	3513	7151	3513	3	N	-0-			-0-
12	0	3422	-0-	3422	10573	3422	3	N	-0-			-0-
01	0	3258	-0-	3258	13831	3258	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 3 L		RRCID -> 074384		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A				
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	3	N	-0-			-0-
10	0	240	-0-	240	240	240	3	N	-0-			-0-
11	0	142	-0-	142	382	142	3	N	-0-			-0-
12	0	133	-0-	133	515	133	3	N	-0-			-0-
01	0	143	-0-	143	658	143	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-	-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-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 079490		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269				
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-

BANNER ESTATE		WELL #: 5 T		RRCID -> 081017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412				
08	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3	N	-0-			-0-
09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3	N	-0-			-0-
10	0	6176	-0-	6176	6176	6176	3	N	-0-			-0-
11	0	5648	-0-	5648	11824	5648	3	N	-0-			-0-
12	0	2513	-0-	2513	14337	2513	3	N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	14339	2	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082770		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145				
08	41292 X	40872	-0-	-420	-0-	40872	3	N	-0-			-0-
09	39960 X	38229	-0-	-1731	-0-	38229	3	N	-0-			-0-
10	0	41446	-0-	41446	41446	41446	3	N	-0-			-0-
11	0	38805	-0-	38805	80251	38805	3	N	-0-			-0-
12	0	39381	-0-	39381	119632	39381	3	N	-0-			-0-
01	0	39388	-0-	39388	159020	39388	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		17949 X	15910	-0-	-2039	-0-	15910	3		N	-0-	-0-
09		18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	3		N	-0-	-0-
10		0	17411	-0-	17411	17411	17411	3		N	-0-	-0-
11		0	16032	-0-	16032	33443	16032	3		N	-0-	-0-
12		0	8062	-0-	8062	41505	8062	3		N	-0-	-0-
01		0	7752	-0-	7752	49257	7752	3		N	-0-	-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212												
08		35929 X	35929	-0-	-0-	-0-	35929	3		N	-0-	-0-
09		34130 X	34130	-0-	-0-	-0-	34130	3		N	-0-	-0-
10		0	35509	-0-	35509	35509	35509	3		N	-0-	-0-
11		0	34181	-0-	34181	69690	34181	3		N	-0-	-0-
12		0	34942	-0-	34942	104632	34942	3		N	-0-	-0-
01		0	34449	-0-	34449	139081	34449	3		N	-0-	-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773												
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-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300												
08		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3		N	-0-	-0-
09		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3		N	-0-	-0-
10		0	2462	-0-	2462	2462	2462	3		N	-0-	-0-
11		0	5018	-0-	5018	7480	5018	3		N	-0-	-0-
12		0	4502	-0-	4502	11982	4502	3		N	-0-	-0-
01		0	4964	-0-	4964	16946	4964	3		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750												
08		3317 X	2872	-0-	-445	-0-	2872	3		N	-0-	-0-
09		3210 X	2732	-0-	-478	-0-	2732	3		N	-0-	-0-
10		0	2756	-0-	2756	2756	2756	3		N	-0-	-0-
11		0	2486	-0-	2486	5242	2486	3		N	-0-	-0-
12		0	2732	-0-	2732	7974	2732	3		N	-0-	-0-
01		0	2579	-0-	2579	10553	2579	3		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440												
08		18476 X	14844	-0-	-3632	-0-	14844	3		N	-0-	-0-
09		17880 X	13506	-0-	-4374	-0-	13506	3		N	-0-	-0-
10		0	16214	-0-	16214	16214	16214	3		N	-0-	-0-
11		0	16061	-0-	16061	32275	16061	3		N	-0-	-0-
12		0	16105	-0-	16105	48380	16105	3		N	-0-	-0-
01		0	15945	-0-	15945	64325	15945	3		N	-0-	-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500												
08		44284 X	44284	-0-	-0-	-0-	44284	3		N	-0-	-0-
09		44941 X	44941	-0-	-0-	-0-	44941	3		N	-0-	-0-
10		0	46108	-0-	46108	46108	46108	3		N	-0-	-0-
11		0	44667	-0-	44667	90775	44667	3		N	-0-	-0-
12		0	44808	-0-	44808	135583	44808	3		N	-0-	-0-
01		0	45667	-0-	45667	181250	45667	3		N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER STATE		WELL #: 4		RRCID -> 193270		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875								
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-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-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 193437		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775								
08	11811	X	7917	-0-	-3894	-0-	7917	3		N	-0-					-0-
09	11430	X	7704	-0-	-3726	-0-	7704	3		N	-0-					-0-
10	0		7995	-0-	7995	7995	7995	3		N	-0-					-0-
11	0		7867	-0-	7867	15862	7867	3		N	-0-					-0-
12	0		7867	-0-	7867	23729	7867	3		N	-0-					-0-
01	0		7938	-0-	7938	31667	7938	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203258		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650								
08	6107	X	4480	-0-	-1627	-0-	4480	3		N	-0-					-0-
09	5910	X	4672	-0-	-1238	-0-	4672	3		N	-0-					-0-
10	0		4380	-0-	4380	4380	4380	3		N	-0-					-0-
11	0		3417	-0-	3417	7797	3417	3		N	-0-					-0-
12	0		4173	-0-	4173	11970	4173	3		N	-0-					-0-
01	0		4716	-0-	4716	16686	4716	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 203588		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920								
08	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	22945	3		N	-0-					-0-
09	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	3		N	-0-					-0-
10	0		21297	-0-	21297	21297	21297	3		N	-0-					-0-
11	0		20578	-0-	20578	41875	20578	3		N	-0-					-0-
12	0		20746	-0-	20746	62621	20746	3		N	-0-					-0-
01	0		20763	-0-	20763	83384	20763	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 203590		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100								
08	9176	X	8071	-0-	-1105	-0-	8071	3		N	-0-					-0-
09	8880	X	7800	-0-	-1080	-0-	7800	3		N	-0-					-0-
10	0		8230	-0-	8230	8230	8230	3		N	-0-					-0-
11	0		7510	-0-	7510	15740	7510	3		N	-0-					-0-
12	0		7745	-0-	7745	23485	7745	3		N	-0-					-0-
01	0		7787	-0-	7787	31272	7787	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 224264		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700								
08	12152	X	5729	-0-	-6423	-0-	5729	3		N	-0-					-0-
09	10290	X	5087	-0-	-5203	-0-	5087	3		N	-0-					-0-
10	0		4544	-0-	4544	4544	4544	3		N	-0-					-0-
11	0		7792	-0-	7792	12336	7792	3		N	-0-					-0-
12	0		6606	-0-	6606	18942	6606	3		N	-0-					-0-
01	0		4163	-0-	4163	23105	4163	3		N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244420		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882								
08	28923	X	27492	-0-	-1431	-0-	27492	3		N	-0-					-0-
09	27990	X	26124	-0-	-1866	-0-	26124	3		N	-0-					-0-
10	0		25664	-0-	25664	25664	25664	3		N	-0-					-0-
11	0		26290	-0-	26290	51954	26290	3		N	-0-					-0-
12	0		25634	-0-	25634	77588	25634	3		N	-0-					-0-
01	0		24054	-0-	24054	101642	24054	3		N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)				12390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409										
GOODE ESTATE UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	244460	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882 PERF.12122 - 12147			
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	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-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
TURK & STATE				WELL #:	1	RRCID ->	211841	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	14800 PERF.12495 - 14800			
08		9176 X	8541	-0-	-635	-0-	8541	2		N	-0-			-0-
09		8880 X	8296	-0-	-584	-0-	8296	2		N	-0-			-0-
10		0	7118	-0-	7118	7118	7118	2		N	-0-			-0-
11		0	6002	-0-	6002	13120	6002	2		N	-0-			-0-
12		0	10837	-0-	10837	23957	10837	2		N	-0-			-0-
01		0	7991	-0-	7991	31948	7991	2		N	-0-			-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-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	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-

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	
LONGFELLOW ENERGY, LP										508409							
SAPP-WEAVER 33										WELL #: 1		RRCID -> 154155		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208	
08		0	3873	-0-	3873	3873		3873	3		N	-0-					-0-
09		7299 X	3426	-0-	-3873	-0-		3426	3		N	-0-					-0-
10		0	3011	-0-	3011	3011		3011	3		N	-0-					-0-
*11		5767 X	2756	-0-	-3011	-0-		2756	3		N	-0-					-0-
12		0	2473	-0-	2473	2473		2473	3		N	-0-					-0-
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE, M. H. ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 171139		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116	
*07	14B2	EXT	259	-0-	259	259		259	3		N	-0-					-0-
*08		6794 X	6535	-0-	-259	-0-		6535	3		N	-0-					-0-
*09		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		3034	3		N	-0-					-0-
*10		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-		2261	3		N	-0-					-0-
*11		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-		1756	3		N	-0-					-0-
12		0	1591	-0-	1591	1591		1591	3		N	-0-					-0-
01		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE										WELL #: 6H		RRCID -> 225908		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	89	-0-	89	89		8	1		81	2	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT PECOS UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 233488		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5HR		RRCID -> 233617		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	1205	-0-	1205	1205	1205 3		N	-0-			-0-
*09	2062 N	857	-0-	-1205	-0-	857 3		N	-0-			-0-
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
*11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-			-0-
*12	3100 N	6692	-0-	3592	3592	6692 3		N	-0-			-0-
*01	8102 X	4510	-0-	-3592	-0-	4510 3		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-

OXY USA WTP LP		630555										
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 233524		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585				
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	719	-0-	-331	-0-	719 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	9867	-0-	6767	6767	9867 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	875	-0-	-2225	4542	875 2		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
BROWN-BASSETT		WELL #: 1		RRCID -> 229802		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	88	-0-	88	88	88 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	89	-0-	89	177	89 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	89	-0-	89	266	89 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	81	-0-	81	347	81 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
BANNER STATE		WELL #: 1		RRCID -> 018792		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	10230 X	10148	-0-	-82	-0-	10148 3		N	-0-			-0-
09	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184 3		N	-0-			-0-
10	0	10238	-0-	10238	10238	10238 3		N	-0-			-0-
11	0	9437	-0-	9437	19675	9437 3		N	-0-			-0-
12	0	10012	-0-	10012	29687	10012 3		N	-0-			-0-
01	0	10025	-0-	10025	39712	10025 3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) XTO ENERGY INC. BANNER ESTATE		//CONT.// 12390 625 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 3 U		RRCID -> 074385		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 14750 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1255	-0-	-155	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
10	0	1274	-0-	1274	1274	1274	3	N	-0-			-0-
11	0	1247	-0-	1247	2521	1247	3	N	-0-			-0-
12	0	1318	-0-	1318	3839	1318	3	N	-0-			-0-
01	0	1335	-0-	1335	5174	1335	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	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3	N	-0-			-0-
09	2970 X	1163	-0-	-1807	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
10	0	5512	-0-	5512	5512	5512	3	N	-0-			-0-
11	0	3767	-0-	3767	9279	3767	3	N	-0-			-0-
12	0	2104	-0-	2104	11383	2104	3	N	-0-			-0-
01	0	1842	-0-	1842	13225	1842	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 092729		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520				
08	2449 N	2415	-0-	-34	-0-	2415	3	N	-0-			-0-
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	N	-0-			-0-
10	0	2072	-0-	2072	2072	2072	3	N	-0-			-0-
11	0	1558	-0-	1558	3630	1558	3	N	-0-			-0-
12	0	1484	-0-	1484	5114	1484	3	N	-0-			-0-
01	0	1215	-0-	1215	6329	1215	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 095128		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616				
08	3348 X	2948	-0-	-400	-0-	2948	3	N	-0-			-0-
09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3	N	-0-			-0-
10	0	4782	-0-	4782	4782	4782	3	N	-0-			-0-
11	0	3356	-0-	3356	8138	3356	3	N	-0-			-0-
12	0	3521	-0-	3521	11659	3521	3	N	-0-			-0-
01	0	2489	-0-	2489	14148	2489	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 13H		RRCID -> 160922		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355				
08	5611 X	3327	-0-	-2284	-0-	3327	3	N	-0-			-0-
09	5430 X	2591	-0-	-2839	-0-	2591	3	N	-0-			-0-
10	0	2610	-0-	2610	2610	2610	3	N	-0-			-0-
11	0	2307	-0-	2307	4917	2307	3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4917			N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	4919	2	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875				
08	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3	N	-0-			-0-
09	4800 X	4223	-0-	-577	-0-	4223	3	N	-0-			-0-
10	0	3558	-0-	3558	3558	3558	3	N	-0-			-0-
11	0	3176	-0-	3176	6734	3176	3	N	-0-			-0-
12	0	2047	-0-	2047	8781	2047	3	N	-0-			-0-
01	0	437	-0-	437	9218	437	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) XTO ENERGY INC. GOODE ESTATE D UNIT		//CONT.// 12390 625 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 1		RRCID -> 161212		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-		-0-
10	0	369	-0-	369	369	369	3		N	-0-		-0-
11	0	890	-0-	890	1259	890	3		N	-0-		-0-
12	0	882	-0-	882	2141	882	3		N	-0-		-0-
01	0	545	-0-	545	2686	545	3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 22H		RRCID -> 163507		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521				
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
10	0	503	-0-	503	503	503	3		N	-0-		-0-
11	0	191	-0-	191	694	191	3		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	694	694			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	694	694			N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991				
08	2511 N	2334	-0-	-177	-0-	2334	3		N	-0-		-0-
09	2430 N	2360	-0-	-70	-0-	2360	3		N	-0-		-0-
10	0	2265	-0-	2265	2265	2265	3		N	-0-		-0-
11	0	2409	-0-	2409	4674	2409	3		N	-0-		-0-
12	0	2227	-0-	2227	6901	2227	3		N	-0-		-0-
01	0	2276	-0-	2276	9177	2276	3		N	-0-		-0-

GOODE ESTATE C		WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432				
08	1054 X	499	-0-	-555	-0-	499	3		N	-0-		-0-
09	1020 X	569	-0-	-451	-0-	569	3		N	-0-		-0-
10	0	1007	-0-	1007	1007	1007	3		N	-0-		-0-
11	0	3675	-0-	3675	4682	3675	3		N	-0-		-0-
12	0	5713	-0-	5713	10395	5713	3		N	-0-		-0-
01	0	866	-0-	866	11261	866	3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284				
08	11873 X	9948	-0-	-1925	-0-	9948	3		N	-0-		-0-
09	11490 X	10915	-0-	-575	-0-	10915	3		N	-0-		-0-
10	0	7057	-0-	7057	7057	7057	3		N	-0-		-0-
11	0	8596	-0-	8596	15653	8596	3		N	-0-		-0-
12	0	718	-0-	718	16371	718	3		N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	16372	1	3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380				
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-		-0-
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3		N	-0-		-0-
10	0	81	-0-	81	81	81	3		N	-0-		-0-
11	0	1034	-0-	1034	1115	1034	3		N	-0-		-0-
12	0	1542	-0-	1542	2657	1542	3		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2657	2657			N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 15272		
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		3565 X	2835	-0-	-730	-0-	2835 3	N	-0-			-0-
09		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 3	N	-0-			-0-
10		0	2125	-0-	2125	2125	2125 3	N	-0-			-0-
11		0	2360	-0-	2360	4485	2360 3	N	-0-			-0-
12		0	1101	-0-	1101	5586	1101 3	N	-0-			-0-
01		0	3205	-0-	3205	8791	3205 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF.11598 - 14878		
08		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048 3	N	-0-			-0-
09		10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	10019 3	N	-0-			-0-
10		0	9688	-0-	9688	9688	9688 3	N	-0-			-0-
11		0	9090	-0-	9090	18778	9090 3	N	-0-			-0-
12		0	8598	-0-	8598	27376	8598 3	N	-0-			-0-
01		0	8452	-0-	8452	35828	8452 3	N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915		PERF.12086 - 15128		
08		3286 X	2113	-0-	-1173	-0-	2113 3	N	-0-			-0-
09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3	N	-0-			-0-
10		0	3200	-0-	3200	3200	3200 3	N	-0-			-0-
11		0	2623	-0-	2623	5823	2623 3	N	-0-			-0-
12		0	2035	-0-	2035	7858	2035 3	N	-0-			-0-
01		0	2508	-0-	2508	10366	2508 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12527 - 14831		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-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-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803		PERF.11297 - 11507		
08		11997 X	11503	-0-	-494	-0-	11503 3	N	-0-			-0-
09		11610 X	11138	-0-	-472	-0-	11138 3	N	-0-			-0-
10		0	11048	-0-	11048	11048	11048 3	N	-0-			-0-
11		0	11028	-0-	11028	22076	11028 3	N	-0-			-0-
12		0	12201	-0-	12201	34277	12201 3	N	-0-			-0-
01		0	14169	-0-	14169	48446	14169 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-

BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11927 - 15598		
08		23142 X	23142	-0-	-0-	-0-	23142 3	N	-0-			-0-
09		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	11702 3	N	-0-			-0-
10		0	7964	-0-	7964	7964	7964 3	N	-0-			-0-
11		0	6001	-0-	6001	13965	6001 3	N	-0-			-0-
12		0	1622	-0-	1622	15587	1622 3	N	-0-			-0-
01		0	11	-0-	11	15598	11 3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID ->	223953	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12415 - 16420
M	O	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		11625 X	6672	-0-	-4953	-0-	6672 3	N	-0-	-0-
09		11250 X	6571	-0-	-4679	-0-	6571 3	N	-0-	-0-
10		0	6070	-0-	6070	6070	6070 3	N	-0-	-0-
11		0	4860	-0-	4860	10930	4860 3	N	-0-	-0-
12		0	15906	-0-	15906	26836	15906 3	N	-0-	-0-
01		0	7214	-0-	7214	34050	7214 3	N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID ->	224053	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11402 - 15099
08		899 N	860	-0-	-39	-0-	860 3	N	-0-	-0-
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-	-0-
10		0	895	-0-	895	895	895 3	N	-0-	-0-
11		0	139	-0-	139	1034	139 3	N	-0-	-0-
12		0	25	-0-	25	1059	25 3	N	-0-	-0-
01		0	171	-0-	171	1230	171 3	N	-0-	-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	225043	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.11586 - 14670
08		6727 X	5831	-0-	-896	-0-	5831 3	N	-0-	-0-
09		6510 X	5676	-0-	-834	-0-	5676 3	N	-0-	-0-
10		0	5971	-0-	5971	5971	5971 3	N	-0-	-0-
11		0	5603	-0-	5603	11574	5603 3	N	-0-	-0-
12		0	4510	-0-	4510	16084	4510 3	N	-0-	-0-
01		0	5293	-0-	5293	21377	5293 3	N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID ->	232771	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11270 - 11374
08		1891 N	1377	-0-	-514	-0-	1377 3	N	-0-	-0-
09		1890 N	1396	-0-	-494	-0-	1396 3	N	-0-	-0-
10		0	1402	-0-	1402	1402	1402 3	N	-0-	-0-
11		0	1736	-0-	1736	3138	1736 3	N	-0-	-0-
12		0	1756	-0-	1756	4894	1756 3	N	-0-	-0-
01		0	1684	-0-	1684	6578	1684 3	N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID ->	232934	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11790 - 15930
08		3999 X	300	-0-	-3699	-0-	300 3	N	-0-	-0-
09		3870 X	3791	-0-	-79	-0-	3791 3	N	-0-	-0-
10		0	1734	-0-	1734	1734	1734 3	N	-0-	-0-
11		0	3764	-0-	3764	5498	3764 3	N	-0-	-0-
12		0	3740	-0-	3740	9238	3740 3	N	-0-	-0-
01		0	850	-0-	850	10088	850 3	N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID ->	233723	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.12150 - 16114
08		27869 X	26010	-0-	-1859	-0-	26010 3	N	-0-	-0-
09		27052 X	27052	-0-	-0-	-0-	27052 3	N	-0-	-0-
10		0	27292	-0-	27292	27292	27292 3	N	-0-	-0-
11		0	25908	-0-	25908	53200	25908 3	N	-0-	-0-
12		0	24870	-0-	24870	78070	24870 3	N	-0-	-0-
01		0	20043	-0-	20043	98113	20043 3	N	-0-	-0-

BANNER STATE		WELL #: 5H		RRCID ->	234641	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10962 - 14788
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 X	-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-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

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	* AMT	EOM BALANCE
08	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
09	2790 X	2214	-0-	-576	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
10	0	2202	-0-	2202	2202	2202	3		N	-0-			-0-
11	0	2269	-0-	2269	4471	2269	3		N	-0-			-0-
12	0	1036	-0-	1036	5507	1036	3		N	-0-			-0-
01	0	1409	-0-	1409	6916	1409	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

08	4526 X	326	-0-	-4200	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3		N	-0-			-0-
10	0	1685	-0-	1685	1685	1685	3		N	-0-			-0-
11	0	3897	-0-	3897	5582	3897	3		N	-0-			-0-
12	0	94	-0-	94	5676	94	3		N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	5679	3	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

08	4247 X	652	-0-	-3595	-0-	652	3		N	-0-			-0-
09	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3		N	-0-			-0-
10	0	723	-0-	723	723	723	3		N	-0-			-0-
11	0	3777	-0-	3777	4500	3777	3		N	-0-			-0-
12	0	238	-0-	238	4738	238	3		N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	4740	2	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) 12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. 945936
 GOODE ESTATE E WELL #: 1H RRCID -> 168708 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900

08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
10	0	1015	-0-	1015	1015	1015	3		N	-0-			-0-
11	0	932	-0-	932	1947	932	3		N	-0-			-0-
12	0	895	-0-	895	2842	895	3		N	-0-			-0-
01	0	848	-0-	848	3690	848	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC 041519
 MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

08	2356 N	2077	-0-	-279	-0-	2073	2	4	9	N	4	4	1	-0-
09	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	2014	2	6	9	N	5	5	1	-0-
10	0	1633	-0-	1633	1633	1633	2			N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	1711	78	2			N	-0-			-0-
12	0	145	-0-	145	1856	142	2	3	9	N	3	3	1	-0-
*01	3100 N	2586	-0-	-514	1342	2586	2			N	-0-			-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10	0	146	-0-	146	146	146	2			N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	167	21	2			N	-0-			-0-
12	0	13	-0-	13	180	13	2			N	-0-			-0-
*01	549 N	369	-0-	-180	-0-	369	2			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
KERRDOG RESOURCES, LLC				457667									
BANNER ESTATE		WELL #:		93	RRCID ->	237321	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 5470 -	6050	
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		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
09		390 N	162	-0-	-228	-0-	162	2	N	-0-			-0-
10		0	124	-0-	124	124	124	2	N	-0-			-0-
*11		216 N	92	-0-	-124	-0-	92	2	N	-0-			-0-
12		0	203	-0-	203	203	203	2	N	-0-			-0-
01		0	212	-0-	212	415	212	2	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		55	RRCID ->	245226	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5348 -	5828	
08		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	-0-			-0-
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
10		0	1716	-0-	1716	1716	1716	2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	1604	-0-	-1396	-0-	320	2	N	-0-			-0-
12		0	1359	-0-	1359	1679	1359	2	N	-0-			-0-
01		0	1277	-0-	1277	2956	1277	2	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		84	RRCID ->	246411	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 4657 -	5264		
08		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2	N	-0-			-0-	
09		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-			-0-	
10		4340 X	2487	-0-	-1853	-0-	2485	2	N	2	9	2	1	-0-
11		4200 X	1680	-0-	-2520	-0-	1680	2	N	-0-				-0-
12		0	2316	-0-	2316	2316	2314	2	N	2	9	2	1	-0-
01		0	2605	-0-	2605	4921	2605	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		WELL #:		1	RRCID ->	153519	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	5235	PERF. 5065 -	5104
08		0	51	-0-	51	93	51	3	N	-0-				-0-
09	DELQ PR		26	-0-	26	119	26	3	N	-0-				-0-
10		0	18	-0-	18	137	18	3	N	-0-				-0-
*11		137 N	-0-	-0-	-137	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BANNER		WELL #:		1	RRCID ->	159623	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5364 -	5706	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT		WELL #:		3	RRCID ->	159629	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5524 -	6011	
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	DELQ PR	1700	-0-	1700	1700	1700	1700	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	2352	-0-	2352	2352	2352	N	-0-		-0-
01	DELQ PR	2261	-0-	2261	4613	193 1 2068 2	N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55 3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	79	-0-	79	134	79 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1389	-0-	1389	1523	1389 3	N	-0-		-0-
12	0	1038	-0-	1038	2561	1038 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2561		N	NO RPT		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160406		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630		
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 7	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	421	-0-	421	421	421 3	N	-0-		2
10	14B2 EXT	262	-0-	262	683	262 3	N	-0-		2
11	14B2 EXT	356	-0-	356	1039	356 3	N	-0-		2
12	0	124	-0-	124	1163	124 3	N	-0-		2
*01	1394 N	231	-0-	-1163	-0-	231 3	N	-0-		2

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
09	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 3	N	-0-		53
10	14B2 EXT	16	-0-	16	20	16 3	N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		N	-0-		53

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP BANNER ESTATE		//CONT.// 12390 750 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		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	* 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-

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100								
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	3580	-0-	3580	3580	3580	3			N	-0-					3
*01	5274 X	1694	-0-	-3580	-0-	1694	3			N	-0-					3

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966								
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 15		RRCID -> 161431		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324								
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-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	2200	-0-	2200	2200	2200	3			N	-0-					1

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806								
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SCOTT STATE		WELL #: 1201		RRCID -> 201793		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285								
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	166	-0-	166	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1	-0-	167	1	2		N	-0-					-0-
*01	504 N	337	-0-	-167	-0-	337	2			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597								
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

BROWN		WELL #: 3202		RRCID -> 203215		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892								
08	0	4488	-0-	4488	4488	4488	3			N	-0-					75
09	8080 X	3592	-0-	-4488	-0-	3592	3			N	-0-					75
10	3844 X	3132	-0-	-712	-0-	3132	3			N	-0-					75
11	7320 X	2534	-0-	-4786	-0-	2534	3			N	-0-					75
12	0	2497	-0-	2497	2497	2497	3			N	-0-					75
*01	4965 X	2468	-0-	-2497	-0-	2468	3			N	-0-					75

SAPP-WEAVER		WELL #: 3303		RRCID -> 203345		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682								
08	0	3189	-0-	3189	3189	3189	3			N	-0-					-0-
09	5506 X	2317	-0-	-3189	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	2728 X	1897	-0-	-831	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	5640 X	1752	-0-	-3888	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	0	1421	-0-	1421	1421	1421	3			N	-0-					-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
SAPP-WEAVER		WELL #: 3302		RRCID -> 204369		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300								
08	0	1530	-0-	1530	3894	1530	3			N	-0-					-0-
09	0	1383	-0-	1383	5277	1383	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	5277					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 15		RRCID -> 234886		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210								
08	0	1478	-0-	1478	3686	1478	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR	654	-0-	654	4340	654	3			N	-0-					-0-
*10	4555 X	215	-0-	-4340	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	2130 X	276	-0-	-1854	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	0	193	-0-	193	193	193	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 234931		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950								
06	14B2 EXT	1584	-0-	1584	1584	1584	3			N	-0-					-0-
*07	DELQ PR	1284	-0-	1284	2868	1284	3			N	-0-					-0-
*08	DELQ PR	1205	-0-	1205	4073	1205	3			N	-0-					-0-
*09	4930 X	857	-0-	-4073	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*10	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*12	3100 N	6692	-0-	3592	3592	6692	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	4510	-0-	1410	5002	4510	3			N	-0-					-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237193		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764								
08	0	1004	-0-	1004	1854	1004	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR	757	-0-	757	2611	757	3			N	-0-					-0-
*10	3135 X	524	-0-	-2611	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	0	596	-0-	596	596	596	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	596					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184								
05	14B DENY	5108	-0-	5108	5108	5108	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5642	-0-	5642	10750	5642	3			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	5014	-0-	5014	15764	5014	3			N	-0-					-0-
08	0	4078	-0-	4078	19842	4078	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR	3857	-0-	3857	23699	3857	3			N	-0-					-0-
10	0	3473	-0-	3473	27172	3473	3			N	-0-					-0-
11	0	3549	-0-	3549	30721	3549	3			N	-0-					-0-
12	33850 X	3129	-0-	-30721	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828		
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	0	2070	-0-	2070	3632	2070 3	N	-0-		-0-
09	0	1780	-0-	1780	5412	1780 3	N	-0-		-0-
10	0	1633	-0-	1633	7045	1633 3	N	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048		
08	0	1940	-0-	1940	1940	1940 3	N	-0-		-0-
09	0	2058	-0-	2058	3998	2058 3	N	-0-		-0-
*10	5681 X	1683	-0-	-3998	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
11	0	1538	-0-	1538	1538	1538 3	N	-0-		-0-
12	0	1244	-0-	1244	2782	1244 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2782		N	NO RPT		-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244		
08	0	1178	-0-	1178	2594	1178 3	N	-0-		-0-
09	DELQ PR	1067	-0-	1067	3661	1067 3	N	-0-		-0-
*10	4649 X	988	-0-	-3661	-0-	988 3	N	-0-		-0-
11	0	420	-0-	420	420	420 3	N	-0-		-0-
12	0	309	-0-	309	729	309 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	729		N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102		
08	0	1736	-0-	1736	1736	1736 3	N	-0-		-0-
09	0	2030	-0-	2030	3766	2030 3	N	-0-		-0-
*10	5478 X	1712	-0-	-3766	-0-	1712 3	N	-0-		-0-
11	0	1765	-0-	1765	1765	1765 3	N	-0-		-0-
12	0	1483	-0-	1483	3248	1483 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3248		N	NO RPT		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196		
08	0	887	-0-	887	1462	887 3	N	-0-		-0-
09	DELQ PR	1050	-0-	1050	2512	1050 3	N	-0-		-0-
10	0	785	-0-	785	3297	785 3	N	-0-		-0-
11	0	779	-0-	779	4076	779 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	739	-0-	-2361	1715	739 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROTHERTON		WELL #: 4		RRCID -> 247559		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685		
08	0	666	-0-	666	1409	666 3	N	-0-		-0-
09	0	643	-0-	643	2052	643 3	N	-0-		-0-
10	0	606	-0-	606	2658	606 3	N	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
BASSETT GOODE		WELL #: 12		RRCID -> 247560		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	1080	-0-	1080	1916	1080 3		N	-0-			-0-
09	0	859	-0-	859	2775	859 3		N	-0-			-0-
*10	3682 X	907	-0-	-2775	-0-	907 3		N	-0-			-0-
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		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	1116 N	747	-0-	-369	-0-	747 2		N	-0-			-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768 2		N	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
12	806 N	626	-0-	-180	-0-	626 2		N	-0-			-0-
01	992 N	864	-0-	-128	-0-	864 2		N	-0-			-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOGE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 142359		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

BROTHERTON		WELL #: 1		RRCID -> 155113		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 155236		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630								
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 155237		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER STATE		WELL #: 2		RRCID -> 155239		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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-

BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568				
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-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034								
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172								
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200)		12390 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		945936								
BASSETT GOODE		WELL #:	1	RRCID ->	018800	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14550 PERF. 9200 - 13700	
M	ALLOW CODE	GAS 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-	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		PRORATED		CNTY: TERRELL		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	159310	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	14803 PERF.12540 - 12572	
*08	181	2808	-0-	2627 B	2627	2808	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2627										
09	0	2984	-0-	2984 B	5611	2984	3	N	-0-	-0-
*10	7750 N	2271	-0-	-5479 B	132	2271	3	N	-0-	-0-
*11	263 N	131	-0-	-132 B	-0-	131	3	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-

GOODE, M. H. ESTATE		1801		RRCID -> 283445		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124		
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
10	0	274	-0-	274 B	274	8	1	266 3	N	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-
*12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-

GOODE, M. H. ESTATE		105		RRCID -> 285762		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904		
08	248 N	254	-0-	6 B	-37	254	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -37										
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-	-0-
10	0	335	-0-	335 B	335	9	1	326 3	N	-0-
*11	335 N	-0-	-0-	-335 B	-0-				N	-0-
*12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD)		12398 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
BURLESON 11		WELL #:	2	RRCID ->	151515	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	3805 PERF. 3356 - 3578	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
09	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	90	2	12 9	N	11
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	11
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	11

ALTERED STATE		2		RRCID -> 167705		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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, WEST (SILURIAN)		12398 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404								
HERMAN 8		WELL #: 1 U		RRCID -> 113958		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842		
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	3627 #	3061	-0-	-566	-0-	3061 2	N	-0-		-0-
09	3510 #	3241	-0-	-269	-0-	3241 2	N	-0-		-0-
10	3404 R	3404	-0-	-0-	-0-	3400 2	N	4 8	4 8	-0-
11	0	2625	-0-	2625	2625	2625 2	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2625		N	-0-		-0-
01	0	3991	-0-	3991	6616	3991 2	N	-0-		-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	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-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP)		12398 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404								
HERMAN 8		WELL #: 2		RRCID -> 118670		COMPL. DATE 10/04/1985		TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104		
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	3565 X	3003	-0-	-562	-0-	3003 2	N	-0-		-0-
09	3450 X	3181	-0-	-269	-0-	3181 2	N	-0-		-0-
10	0	3337	-0-	3337	3337	3337 2	N	-0-		-0-
11	0	2575	-0-	2575	5912	2575 2	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5912		N	-0-		-0-
01	0	3917	-0-	3917	9829	3917 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BURLESON 11		WELL #: 1		RRCID -> 146129		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALTERED STATE		WELL #: 1		RRCID -> 162858		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242		
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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
09	480 N	221	-0-	-259	-0-	221 2	N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-

HOWLING WOLF "5"		WELL #: 1		RRCID -> 167724		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		12398 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		RPT		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
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	* DISPOSITIONS 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-

BROWNEVER (DEAN)				12464 085	ASSOCIATED	ONE WELL		RPT		CNTY: IRION			
GANADOR OPERATING, LLC				293514									
SUGG 29		WELL #:		5	RRCID ->	275361	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6755	PERF. 4965 - 6462		
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	806 N	804	-0-	-2	-0-		47 1	743 3	Y	13	13 1		20
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-		14 9	47 1	Y	12	11 1		21
10	0	918	-0-	918	918		13 9	54 1	Y	15	15 1		21
11	0	984	-0-	984	1902		17 9	58 1	Y	14	8 1		27
12	0	973	-0-	973	2875		15 9	57 1	Y	16	14 1		29
01	0	929	-0-	929	3804		18 9	55 1	Y	15	19 1		25
							17 9						

BUCK TRAP (WOLFCAMP)				12895 500	ASSOCIATED	ONE WELL		RPT		CNTY: UPTON			
COG OPERATING LLC				166150									
LILLY		WELL #:		1	RRCID ->	217441	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9188 - 9202		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER)				12945 333	ASSOCIATED	CAPACITY		RPT		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC				950523									
ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167132	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 7950 - 7983		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

ELLIOTT, M.				2H	RRCID ->	243938	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 11524		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-		6 1	63 3	Y	23	12 1		74
							25 9						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			75
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75

OIL AND GAS DIVISION

BUCKHORN (ELLENBURGER)		//CONT.// 12945 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
ELLIOTT, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 243939		COMPL. DATE 03/16/2011				TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	87	1	928	3	Y	128	179	1		111
						141	9								
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	86	1	914	3	Y	109	117	1		103
						120	9								
10	0	1178	-0-	1178	1178	88	1	935	3	Y	141	72	1		172
						155	9								
11	0	1170	-0-	1170	2348	95	1	932	3	Y	130	137	1		165
						143	9								
12	0	1037	-0-	1037	3385	82	1	888	3	Y	61	102	1		124
						67	9								
01	0	1064	-0-	1064	4449	84	1	847	3	Y	121	95	1		150
						133	9								
ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 247542		COMPL. DATE 12/17/2008				TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238					
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	61	1	648	3	Y	226	316	1		157
						249	9								
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	Y	182	195	1		144
						200	9								
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	143	73	1		214
						157	9								
11	0	567	-0-	567	567	46	1	455	3	Y	60	214	1		60
						66	9								
12	0	869	-0-	869	1436	56	1	609	3	Y	185	245	1		-0-
						204	9								
01	0	362	-0-	362	1798	23	1	228	3	Y	101	79	1		22
						111	9								
SMITH, M. "15"		WELL #: 1H		RRCID -> 264894		COMPL. DATE 02/13/2011				TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714					
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-
ELLIOTT, M.		WELL #: 1		RRCID -> 279528		COMPL. DATE 02/15/1980				TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BUCKHORN (STRAWN)		12945 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SCHLEICHER					
UPP OPERATING, LLC		875310													
NIXON 177		WELL #: 1		RRCID -> 018804		COMPL. DATE 01/31/1955				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956					
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-

BUCKHORN (STRAWN) //CONT.// 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	73 1	1329 3	Y	-0-			-0-
09	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	73 1	1379 3	Y	-0-			-0-
10	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	76 1	1462 3	Y	-0-			-0-
11	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	117 1	2306 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	120 1	2370 3	Y	-0-			-0-
*01	2113 R	2113	-0-	-0-	-0-	112 1	2001 3	Y	-0-			-0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 UPP OPERATING, LLC 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	3658	2560	-0-	-1098	-0-	267 1	2157 3	N	63			195
						67 4	69 9					
09	3678	3609	-0-	-69	-0-	258 1	3244 3	N	97	169 1	5 8	118
						107 9						
10	4056	3857	-0-	-199	-0-	275 1	3495 3	N	79			197
						87 9						
11	0	3706	-0-	3706	3706	303 1	3326 3	N	70	179 1		88
						77 9						
12	0	3753	-0-	3753	7459	354 1	3126 3	N	73			161
						193 4	80 9					
01	0	3681	-0-	3681	11140	353 1	3247 3	N	74	178 1		57
						81 9						

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

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	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 2		N	-0-			-0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 F&H OPERATING COMPANY LLC 100627
 SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

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	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	1	1 2		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1 B	2	1 2		N	-0-			-0-

BUSHER (MORRIS)		//CONT.// 13981 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS		
F&H OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 100627								
SCHAEFER, ROY A		WELL #: 10		RRCID -> 279520		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1 B	1	1 2	N	-0-		-0-
01	0	2	-0-	2 B	3	2 2	N	-0-		-0-

SCHAEFER, ROY A		WELL #: 11		RRCID -> 279521		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1 B	1	1 2	N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1 B	2	1 2	N	-0-		-0-

SCHAEFER, ROY A		WELL #: 12		RRCID -> 279522		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
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	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2022 - WELL PLUGGED 9/13/2022										

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	Y	-0-		45
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	Y	-0-		45
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	Y	-0-		45
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501 3	Y	-0-		45
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 3	Y	-0-		45
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	Y	-0-		45

OIL AND GAS DIVISION

CARL CAHILL (CANYON SAND)			15665 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
ROBERTSON RESOURCES, INC.			718770									
WILSON-POPE			WELL #: 3	RRCID -> 141155	COMPL. DATE 03/19/1992	TOTAL DEPTH 4359	PERF. 4026	- 4078				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLSEN-CAHILL			WELL #: 1A	RRCID -> 179080	COMPL. DATE 08/13/2000	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4117	- 4128				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF)			15703 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
MITCHELL, MYRTLE			WELL #: 3	RRCID -> 147130	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5750	- 5778				
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			21
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	446 3		N	-0-			21
10	0	54	-0-	54	54	30 3	24 9	N	22			43
11	0	582	-0-	582	636	579 3	3 9	N	3			46
12	0	-0-	-0-	-0-	636			N	4			50
01	0	537	-0-	537	1173	536 3	1 9	N	1			51

KENNEMER			WELL #: 4	RRCID -> 208901	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A					
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			22
09	450 N	234	-0-	-216	-0-	234 3		N	-0-			22
10	0	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-			22
11	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			22
12	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			22
01	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			22

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

CAT CLAW (CABALLOS)			16397 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409									
KOTHMAN			WELL #: 9401	RRCID -> 206569	COMPL. DATE 06/29/2004	TOTAL DEPTH 8457	PERF. 7782	- 7882				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
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	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2		N	-0-			-0-
*09	660 N	515	-0-	-145	-0-	515	2		N	-0-			-0-
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
12	0	788	-0-	788	-0-	788	2		N	-0-			-0-
01	0	976	-0-	976	-0-	1764	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			
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	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
*09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
*10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
12	0	1319	-0-	1319	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
01	0	799	-0-	799	-0-	2118	2		N	-0-			-0-

CEDAR ROCK (CANYON)		16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON					
XOG OPERATING LLC		945921											
WALLACE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 066043		COMPL. DATE 01/05/1975		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A			
M	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	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-

HUNT, JAMES 69		WELL #: 1069		RRCID -> 075303		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5106		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	120 N	47	-0-	-73 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 132852		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4298 - 4480			
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	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-

FRAZIER, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 216062		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 4246 - 4274			
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-	B	-0-		75	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-		47	3	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-		64	3	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	B	-0-		24	3	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-		33	3	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	B	-0-		22	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CELERY (GUNSIGHT)		16643 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD						
OTEX LLC		628115												
PFLUGER "6-1"		WELL #:	1	RRCID ->	150074	COMPL. DATE	06/20/1994	TOTAL DEPTH	3051	PERF.	1771 - 1778			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD						
CLARK RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	209055	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	2066	PERF.	1769 - 1889			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CELERY (HOME CREEK)		16643 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD						
OTEX LLC		628115												
PFLUGER, M.		WELL #:	206	RRCID ->	156460	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	2073	PERF.	2020 - 2025			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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-

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	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-

CHEANEY		17340 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
		WELL #:	10	RRCID ->	135100	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4496 - 4506			
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-

CHILDRESS, E. (CANYON)												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC												
UNIVERSITY CROCKETT "A"												
17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
078032												
WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102												
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		413 N	413	-0-	-0-	-0-	404 4	9 9	Y	8		59
09		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
*10		31 N	-0-	-0-	-31				Y	12	68 1	3
11		390 N	-0-	-0-	-390				Y	-0-		3
12		0	1247	-0-	1247	1230 4		17 9	Y	15		18
01		0	313	-0-	313	1560	296 4	17 9	Y	15		33

CHRISTI (CANYON 6800)												
OXY USA INC.												
CARSON, H. TRUSTEE												
17991 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION												
630591												
WELL #: 4 RRCID -> 291096 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6863 - 6902												
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-	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	93	-0-	93 B	93	93 2		N	-0-		-0-
11		0	197	-0-	197 B	290	197 2		N	-0-		-0-
12		0	215	-0-	215 B	505	215 2		N	-0-		-0-
01		0	199	-0-	199 B	704	199 2		N	-0-		-0-

CINDA MARRA (CANYON)												
OXY USA INC.												
JONES "B"												
18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
630591												
WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345												
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		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC												
MCWHORTER UNIT												
860965												
WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339												
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		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		68
09		0	299	-0-	299	299	299 3		N	-0-		68
10		0	294	-0-	294	593	294 3		N	-0-		68
11		0	324	-0-	324	917	324 3		N	-0-		68
12		0	453	-0-	453	1370	453 3		N	-0-		68
01		0	437	-0-	437	1807	437 3		N	-0-		68

MCWHORTER UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351												
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		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		13
09		0	200	-0-	200	200	200 3		N	-0-		13
10		0	196	-0-	196	396	196 3		N	-0-		13
11		0	216	-0-	216	612	216 3		N	-0-		13
12		0	302	-0-	302	914	302 3		N	-0-		13
01		0	291	-0-	291	1205	291 3		N	-0-		13

CLARA COUCH (CISCO LIME)												
BEACH EXPLORATION, INC.												
OWENS 19												
18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
058915												
WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854												
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		167 N	167	-0-	-0-	-0-	160 3	7 9	N	6		56
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	170 3	14 9	N	13		69
10		0	51	-0-	51	51	42 3	9 9	N	8		77
11		0	86	-0-	86	137	75 3	11 9	N	10		87
12		0	180	-0-	180	317	169 3	11 9	N	10		97
01		0	140	-0-	140	457	132 3	8 9	N	7		104

CLARA COUCH (CISCO LIME)		//CONT.//		18500 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
MOSAIC TEXAS LLC				589983											
OWENS				WELL #:	1	RRCID ->	072827	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6002	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022															

VANCO OIL & GAS CORP.				881484		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HOBBS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	077837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5616 - 5632		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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-

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER)				18785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917										
CLAYTON-HEMPHILL				WELL #:	3	RRCID ->	273203	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 8302 - 9853		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE)				19107 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
UNIVERSITY 15-17				WELL #:	1	RRCID ->	254945	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8803 - 8890		
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		
ARDENT ENERGY LLC			100320									
WEST "19"			WELL #:	1	RRCID ->	129486	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6083 - 6315
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	30	-0-	30	41	5	1	25	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	27	-0-	27	68	5	1	22	3	Y	-0-	-0-
12	T. A.	55	-0-	55	123	13	1	42	3	Y	-0-	-0-
01	0	73	-0-	73	196	15	1	58	3	Y	-0-	-0-

WEST "48"			WELL #:	1	RRCID ->	129487	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6096 - 6179
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	235	1	936	3	N	7	64
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	167	1	951	3	N	14	78
10	0	1101	-0-	1101	1101	181	1	919	3	N	1	79
11	0	1216	-0-	1216	2317	214	1	1002	3	N	-0-	79
*12	3100 N	1383	-0-	-1717	600	322	1	1061	3	N	-0-	79
01	0	1294	-0-	1294	1894	269	1	1025	3	N	-0-	79

WEST "19"			WELL #:	2	RRCID ->	130350	COMPL. DATE	10/00/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5720 - 5738
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	199	1	793	3	N	-0-	69
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	165	1	936	3	N	-0-	69
10	0	966	-0-	966	966	159	1	807	3	N	-0-	69
11	0	839	-0-	839	1805	148	1	691	3	N	-0-	69
*12	2790 N	985	-0-	-1805	0	229	1	756	3	N	-0-	69
01	0	996	-0-	996	996	207	1	789	3	N	-0-	69

WEST "48"			WELL #:	2	RRCID ->	135435	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5716 - 5792
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	136	1	542	3	N	-0-	-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	118	1	670	3	N	-0-	-0-
10	0	720	-0-	720	720	119	1	601	3	N	-0-	-0-
11	0	641	-0-	641	1361	113	1	528	3	N	-0-	-0-
*12	2081 N	720	-0-	-1361	0	168	1	552	3	N	-0-	-0-
01	0	692	-0-	692	692	144	1	548	3	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685									
WEST, W. W.			WELL #:	2	RRCID ->	166748	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5975 - 6067
08	0	97	-0-	97	97	95	2	2	9	N	2	54
09	743 N	646	-0-	-97	-0-	644	2	2	9	N	2	26
*10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1	27
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2	29
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1	30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

CHI OPERATING, INC.			148123									
WEST			WELL #:	2	RRCID ->	162335	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6363 - 6378
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
BELL, C. M.				WELL #: 1	RRCID -> 041888	COMPL. DATE 04/23/1967	TOTAL DEPTH 6580	PERF. N/A			
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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 3	1 9	Y	1		28
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

BELL, CODY				WELL #: 2	RRCID -> 042732	COMPL. DATE 11/20/2001	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 4996 - 6504			
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503 3	1 9	Y	1		7
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426 3	1 9	Y	1	3 1	5
10	0	929	-0-	929	929	925 3	4 9	Y	4	3 1	6
11	0	1280	-0-	1280	2209	1277 3	3 9	Y	3		9
12	0	1028	-0-	1028	3237	1024 3	4 9	Y	4	6 1	7
01	0	793	-0-	793	4030	790 3	3 9	Y	3	6 1	4

WEST 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 044139	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 6573	PERF. 4920 - 6483			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133

WEST -C-				WELL #: 1	RRCID -> 044620	COMPL. DATE 07/29/1968	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5914 - 5930			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

WEST "B"				WELL #: 1 C	RRCID -> 052008	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6256 - 6408			
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	249 3	11 9	Y	10		118
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	205 3	17 9	Y	15	92 1	41
10	0	310	-0-	310	310	277 3	33 9	Y	30		71
11	0	286	-0-	286	596	258 3	28 9	Y	25		96
12	0	277	-0-	277	873	271 3	6 9	Y	5		101
01	0	282	-0-	282	1155	267 3	15 9	Y	14		115

DRAPER-FAUGHT LL 9				WELL #: 1	RRCID -> 057110	COMPL. DATE 10/10/1973	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
10	0	22	-0-	22	22	22 3		Y	-0-		97
11	0	17	-0-	17	39	17 3		Y	-0-		97
12	0	9	-0-	9	48	9 3		Y	-0-		97
01	0	45	-0-	45	93	45 3		Y	-0-		97

BELL, C. M.				WELL #: 4	RRCID -> 142940	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5956 - 5968			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
WEST 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 143290		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

WEST 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 143292		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

BELL, CODY		WELL #: 3		RRCID -> 143352		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			4
10	0	16	-0-	16	16	12	3	4	9	Y	4	3	1			5
11	0	102	-0-	102	118	99	3	3	9	Y	3					8
12	0	122	-0-	122	240	118	3	4	9	Y	4	5	1			7
01	0	77	-0-	77	317	75	3	2	9	Y	2	6	1			3

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #: 2		RRCID -> 144243		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466								
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					58
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					58
10	0	100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					58
11	0	88	-0-	88	188	88	3			Y	-0-					58
12	0	90	-0-	90	278	90	3			Y	-0-					58
01	0	89	-0-	89	367	89	3			Y	-0-					58

BELL, CODY		WELL #: 5		RRCID -> 153419		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508								
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1					7
09	960 N	799	-0-	-161	-0-	798	3	1	9	Y	1	3	1			5
10	0	873	-0-	873	873	869	3	4	9	Y	4	3	1			6
11	0	671	-0-	671	1544	668	3	3	9	Y	3					9
12	0	666	-0-	666	2210	662	3	4	9	Y	4	6	1			7
01	0	765	-0-	765	2975	763	3	2	9	Y	2	5	1			4

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WEST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	153423	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6312 - 6466
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	9 1	3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		9

BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	153428	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4910 - 6519
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-

WEST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	157117	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6154 - 6309
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-

WEST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157239	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	6117 - 6277
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	477	3	10 9	Y	9		112
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	388	3	14 9	Y	13	76 1	49
10	0	606	-0-	606	606	578	3	28 9	Y	25		74
11	0	597	-0-	597	1203	575	3	22 9	Y	20		94
12	0	602	-0-	602	1805	598	3	4 9	Y	4		98
01	0	626	-0-	626	2431	614	3	12 9	Y	11		109

WEST 'D'		WELL #:		3	RRCID ->	159157	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6150 - 6374
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
11	0	20	-0-	20	20	20	3		Y	-0-		24
12	0	58	-0-	58	78	58	3		Y	-0-		24
01	0	32	-0-	32	110	32	3		Y	-0-		24

BELL, CODY		WELL #:		6	RRCID ->	167644	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6314 - 6500
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-		12
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1 9	Y	1		13
10	0	1534	-0-	1534	1534	1533	3	1 9	Y	1		14
11	0	1229	-0-	1229	2763	1229	3		Y	-0-		14
12	0	567	-0-	567	3330	566	3	1 9	Y	1	1 1	14
01	0	479	-0-	479	3809	478	3	1 9	Y	1	1 1	14

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
ROACH, J. T.				WELL #:	1A	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-			-0-

C. G. M.				WELL #:	1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3			N	-0-			-0-
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	265 3			N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			-0-
11	330 N	89	-0-	-241	-0-	89 3			N	-0-			-0-
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 3			N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			-0-

HENDERSON A				WELL #:	1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6271 - 6305	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3			N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3			N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-			-0-

CASE-MEADOR				WELL #:	1	RRCID ->	142307	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6205 - 6447	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C. G. M.				WELL #:	2	RRCID ->	174596	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 5489 - 6570	
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3			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-

BAILEY				WELL #:	1	RRCID ->	181801	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 6426 - 6435	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-			74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74 1		-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
MEADOR, T. C.				556547									
MEADOR, T.C-DRAW				WELL #: 1	RRCID -> 051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6341	-	6345
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-

OXY USA INC.				630591					CNTY: SCHLEICHER				
MURPHY, ANNIE MAE				WELL #: 1	RRCID -> 133438	COMPL. DATE	02/27/1973	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6349	-	6381
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	16			16

BARROW				WELL #: 10	RRCID -> 154240	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6300	-	6500
08	0	N		-0-	-0-	-0-			N				-0-
09	0			-0-	-0-	-0-			N				-0-
10	0			-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	0			-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	0			-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	0			-0-	-0-	-0-			N				-0-

LUEDECKE				WELL #: 4	RRCID -> 176028	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	6249	-	6476
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y				-0-
09	0		271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y				-0-
10	0		344	-0-	-0-	-0-	615	2	Y				-0-
11	0		308	-0-	-0-	-0-	923	2	Y				-0-
12	0		237	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y				-0-
01	0		203	-0-	-0-	-0-	1363	2	Y				-0-

SCHRANK "24"				WELL #: 1	RRCID -> 177861	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	6641	PERF.	6303	-	6335
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2	N				-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N				-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N				-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N				-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N				-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N				-0-

PARKER				WELL #: 4	RRCID -> 181255	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6316	-	6368
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N				-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N				-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N				-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N				-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N				-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N				-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
JONES		WELL #:		5	RRCID ->	181258	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6289 -	6373
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		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10		0	67	-0-	67	67	67 2		N	-0-			-0-
11		0	71	-0-	71	138	71 2		N	-0-			-0-
12		0	68	-0-	68	206	68 2		N	-0-			-0-
01		0	66	-0-	66	272	66 2		N	-0-			-0-

KEENEY 77		WELL #:		3	RRCID ->	181813	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6232 -	6332
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	182426	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6346 -	6471
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
12		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		N	-0-			-0-
01		620 N	353	-0-	-267	-0-	353 2		N	-0-			-0-

JONES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	183080	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6294 -	6317
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUEDECKE		WELL #:		5	RRCID ->	183497	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6167 -	6329
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

WEST "19"		WELL #:		4	RRCID ->	187669	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6179 -	6473
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	77 1		24
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83 2		N	-0-			24
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			24
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			24
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			24
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			24
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			24
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			24
01	0		179	-0-	179	179	179 2		N	-0-			24

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 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	M	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-

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6194 - 6268
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	155	2	35	9	N	32	32
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	179	2	15	9	N	14	46
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	174	2	36	9	N	33	79
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	168	2	21	9	N	19	98
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	151	2	10	9	N	9	107
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5	112

MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6348 - 6400
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	-0-
10	0	2168	-0-	2168	2168	2168	2			N	-0-	-0-
11	0	3197	-0-	3197	5365	3197	2			N	-0-	-0-
12	0	3185	-0-	3185	8550	3185	2			N	-0-	-0-
01	0	2906	-0-	2906	11456	2906	2			N	-0-	-0-

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-	-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-

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	293343	COMPL. DATE	08/01/2020	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6276 - 6331
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 2591												
*09	DELQ PR	250	-0-	250	2841	116	2	134	9	N	122	122
*10	DELQ PR	178	-0-	178	3019	178	2			N	-0-	122
*11	DELQ PR	180	-0-	180	3199	180	2			N	-0-	122
*12	3401 X	202	-0-	-3199	-0-	202	2			N	-0-	122
01	0	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-	122

SILVER OIL & GAS INC.		781880		WELL #:		2	RRCID ->	055662	COMPL. DATE	06/03/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A
08	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-	68		
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-	68		
10	0	607	-0-	607	607	607	3			N	-0-	68		
11	0	548	-0-	548	1155	548	3			N	-0-	68		
12	0	484	-0-	484	1639	484	2			N	-0-	68		
01	0	429	-0-	429	2068	429	3			N	-0-	68		

CODY BELL (CANYON) SILVER OIL & GAS INC. CASE		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 781880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

CASE, H.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 058937		COMPL. DATE 05/24/1974		TOTAL DEPTH 6640		PERF. N/A						
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750 N	320	-0-	-430	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	0	843	-0-	843	843	843	2			N	-0-					-0-
11	0	808	-0-	808	1651	798	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	0	838	-0-	838	2489	831	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	0	769	-0-	769	3258	769	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-					169
09	360 N	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					169
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

WEST, MORA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 108473		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 6354		PERF. 6082 -		6260				
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					135
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					135
10	0	85	-0-	85	85	85	3			N	-0-					135
11	0	50	-0-	50	135	50	3			N	-0-					135
12	0	44	-0-	44	179	44	3			N	-0-					135
01	0	40	-0-	40	219	40	3			N	-0-					135

CASE, H.J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 145725		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6299 -		6603				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

CASE, H.J. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 193910		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6435 -		6453				
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					131
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					131
10	0	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					131
11	0	71	-0-	71	143	71	2			N	-0-					131
12	0	100	-0-	100	243	100	2			N	-0-					131
01	0	76	-0-	76	319	76	2			N	-0-					131

CASE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 197865		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6374 -		6422				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	210 N	29	-0-	-181	-0-	29	2			N	-0-					67
10	0	212	-0-	212	212	212	2			N	-0-					67
11	0	191	-0-	191	403	191	2			N	-0-					67
12	0	201	-0-	201	604	201	2			N	-0-					67
01	0	196	-0-	196	800	196	2			N	-0-					67

CASE, H. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 206774		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6240 -		6439				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
CASE, H. J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207437	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6394 - 6482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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-

CASE, H. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210379	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6408 - 6440
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-	51
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-	51
10	0	67	-0-	67	67	67	2		N	-0-	51
11	0	53	-0-	53	120	53	2		N	-0-	51
12	0	61	-0-	61	181	61	2		N	-0-	51
01	0	67	-0-	67	248	67	2		N	-0-	51

CASE, H. J. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	291690	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6232 - 6438
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
09	300 N	80	-0-	-220	-0-	80	2		N	-0-	-0-
10	0	293	-0-	293	293	293	2		N	-0-	-0-
11	0	280	-0-	280	573	280	2		N	-0-	-0-
12	0	201	-0-	201	774	201	2		N	-0-	-0-
01	0	173	-0-	173	947	173	2		N	-0-	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #:		1	RRCID ->	054125	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	6340	PERF. N/A
BARROW, GEO. A. EST													
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	23		
09	0	554	-0-	554	554	554	3		N	-0-	23		
10	0	260	-0-	260	814	260	3		N	-0-	23		
11	0	-0-	-0-	-0-	814				N	-0-	23		
12	0	113	-0-	113	927	113	3		N	-0-	23		
01	0	574	-0-	574	1501	574	3		N	-0-	23		

BARROW, GEORGE, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	067380	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF. N/A
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-	27
09	0	210	-0-	210	210	210	3		Y	-0-	27
10	0	90	-0-	90	300	90	3		Y	-0-	27
11	0	409	-0-	409	709	409	3		Y	-0-	27
12	0	245	-0-	245	954	245	3		Y	-0-	27
01	0	269	-0-	269	1223	269	3		Y	-0-	27

BARROW, GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	072274	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	94
09	0	676	-0-	676	676	676	3		N	-0-	94
10	0	625	-0-	625	1301	625	3		N	-0-	94
11	0	561	-0-	561	1862	561	3		N	-0-	94
12	0	229	-0-	229	2091	229	3		N	-0-	94
01	0	656	-0-	656	2747	656	3		N	-0-	94

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
ROACH 20				WELL #:	2	RRCID ->	150008	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6484 - 6506	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

ROACH 20				WELL #:	3	RRCID ->	180200	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6361 - 6386	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	0	10	-0-	10	10	10	10	3		N	-0-			73
10	0	23	-0-	23	33	33	23	3		N	-0-			73
11	0	24	-0-	24	57	57	24	3		N	-0-			73
12	0	27	-0-	27	84	84	27	3		N	-0-			73
01	0	25	-0-	25	109	109	25	3		N	-0-			73

BARROW JR., GEORGE				WELL #:	2	RRCID ->	203367	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	6264 - 6446	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			61
09	0	210	-0-	210	210	210	210	3		Y	-0-			61
10	0	90	-0-	90	300	300	90	3		Y	-0-			61
11	0	410	-0-	410	710	710	410	3		Y	-0-			61
12	0	245	-0-	245	955	955	245	3		Y	-0-			61
01	0	270	-0-	270	1225	1225	270	3		Y	-0-			61

ROACH 20				WELL #:	1	RRCID ->	277424	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6348 - 6556	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	199	-0-	199	199	199	199	3		N	-0-			-0-
10	0	269	-0-	269	468	468	269	3		N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	644	644	176	3		N	-0-			-0-
12	0	162	-0-	162	806	806	162	3		N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	826	826	20	3		N	-0-			-0-

TXP, INCORPORATED				875395										
BARROW				WELL #:	4	RRCID ->	045383	COMPL. DATE	11/15/1968	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6405 - 6440	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2		90
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-		90
10	0	590	-0-	590	590	590	533	2	57	9	N	52		142
11	0	-0-	-0-	-0-	590	590					N	41		183
12	0	214	-0-	214	804	804	181	2	33	9	N	30	172 1	41
*01	1325 N	521	-0-	-804	-0-	-0-	481	2	40	9	N	36		77

MURPHY, ANNIE				WELL #:	4	RRCID ->	062350	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-		75
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-		75
10	0	1867	-0-	1867	1867	1867	1867	2			N	-0-		75
11	0	-0-	-0-	-0-	1867	1867					N	-0-		75
12	0	1673	-0-	1673	3540	3540	1673	2			N	-0-		75
*01	3100 N	1731	-0-	-1369	2171	2171	1731	2			N	-0-		75

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED BARROW		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	238	346	1	146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177			323
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	190	352	1	161
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67			228
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119	177	1	170
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	170			340

BARROW		WELL #: 7		RRCID -> 149999		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432				
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			140
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			140
10	0	1027	-0-	1027	1027	1027	2	N	-0-			140
11	0	-0-	-0-	-0-	1027			N	-0-			140
12	0	478	-0-	478	1505	478	2	N	-0-			140
*01	1877 N	372	-0-	-1505	-0-	372	2	N	-0-			140

BARROW		WELL #: 11		RRCID -> 169760		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A				
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-	8	1	6
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2	Y	-0-			6
10	0	562	-0-	562	562	562	2	Y	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	562			Y	-0-			6
12	0	560	-0-	560	1122	560	2	Y	-0-			6
*01	1689 N	567	-0-	-1122	-0-	567	2	Y	-0-			6

BARROW		WELL #: 8		RRCID -> 276323		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 6423				
08	5952 X	2937	-0-	-3015	-0-	2828	2	109	9	Y	99	244
09	3390 X	2975	-0-	-415	-0-	2910	2	65	9	Y	59	128
10	0	4218	-0-	4218	4218	4090	2	128	9	Y	116	75
11	0	-0-	-0-	-0-	4218					Y	129	204
12	0	4470	-0-	4470	8688	4368	2	102	9	Y	93	118
*01	13031 X	4343	-0-	-8688	-0-	4252	2	91	9	Y	83	201

CODY BELL, E. (CANYON) TOC ENERGY RESOURCES, LLC WEST, MORA LEE ETAL		19304 500 860965		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
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	0 N	-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-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) MEADOR, T. C. MURPHY, ANNIE MAE		19310 888 556547		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			180
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			180
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) TXP, INCORPORATED WHITTEN		//CONT.//	19310 888	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SCHLEICHER				
			875395							
		WELL #:	2	RRCID -> 247578	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5006	-	5494
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	403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2	N	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
10	0	310	-0-	310	310	310 2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	310		N	-0-		-0-
12	0	392	-0-	392	702	392 2	N	-0-		-0-
*01	1016 N	314	-0-	-702	-0-	314 2	N	-0-		-0-

COMPADRES (STRAWN) EVANS, CHARLES W. III BURT			19952 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KIMBLE				
			255551							
		WELL #:	2	RRCID -> 186263	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH	2676	PERF. 1200	-	1208
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-

COOS (PENN STRAWN) DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC KENLEY			20437 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
			220855							
		WELL #:	3183	RRCID -> 227756	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH	12318	PERF.10854	-	10929
08	3348 X	3013	-0-	-335	-0-	198 1	2815 3	N	-0-	-0-
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	200 1	2970 3	N	-0-	-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	218 1	3012 3	N	-0-	-0-
11	3030 X	2772	-0-	-258	-0-	158 1	2614 3	N	-0-	-0-
12	3286 X	2406	-0-	-880	-0-	148 1	2258 3	N	-0-	-0-
01	3286 X	1195	-0-	-2091	-0-	63 1	1132 3	N	-0-	-0-

KENLEY			WELL #:	2178	RRCID -> 232562	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH	11332	PERF.10945	-	11012
08	2046 X	1891	-0-	-155	-0-	124 1	1767 3	N	-0-		-0-
09	1980 X	1687	-0-	-293	-0-	107 1	1580 3	N	-0-		-0-
10	1922 X	1828	-0-	-94	-0-	123 1	1705 3	N	-0-		-0-
11	1830 X	1680	-0-	-150	-0-	96 1	1584 3	N	-0-		-0-
12	1891 X	1248	-0-	-643	-0-	77 1	1171 3	N	-0-		-0-
01	1829 N	1346	-0-	-483	-0-	71 1	1275 3	N	-0-		-0-

KENLEY			WELL #:	2383	RRCID -> 239791	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10908	-	10972
08	4278 X	3901	-0-	-377	-0-	257 1	3644 3	N	-0-		-0-
09	4140 X	3389	-0-	-751	-0-	214 1	3175 3	N	-0-		-0-
10	0	3569	-0-	3569	3569	241 1	3328 3	N	-0-		-0-
11	0	3189	-0-	3189	6758	182 1	3004 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					
12	0	2600	-0-	2600	9358	160 1	2437 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					
01	0	2278	-0-	2278	11636	120 1	2158 3	N	-0-		-0-

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064													
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	2883 X	2735	-0-	-148	-0-	180	1	2555	3	N	-0-		-0-
09	2670 X	2422	-0-	-248	-0-	153	1	2269	3	N	-0-		-0-
10	0	2518	-0-	2518	2518	170	1	2348	3	N	-0-		-0-
11	0	1595	-0-	1595	4113	91	1	1502	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
12	0	1803	-0-	1803	5916	111	1	1692	3	N	-0-		-0-
01	0	1300	-0-	1300	7216	68	1	1232	3	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													

08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	381	3	35	9	N	32	30 1	30
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	376	3	18	9	N	16		46
10	0	407	-0-	407	407	389	3	18	9	N	16	42 1	20
11	0	357	-0-	357	764	342	3	15	9	N	14		34
12	0	311	-0-	311	1075	291	3	20	9	N	18		52
01	0	373	-0-	373	1448	361	3	12	9	N	11	42 1	21

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244													

*03	6170 R	6170	-0-	-0-	-0-	5911	3	259	9	Y	235	325 1	60
*04	3907 R	3907	-0-	-0-	-0-	3791	3	116	9	Y	105		165
*05	5890 #	5170	-0-	-720	-0-	5086	3	84	9	Y	76	174 1	67
*06	5839 R	5839	-0-	-0-	-0-	5734	3	105	9	Y	95	59 1	103
*07	5890 #	5857	-0-	-33	-0-	5846	3	11	9	Y	10	105 1	8
*08	5930 R	5930	-0-	-0-	-0-	5917	3	13	9	Y	12	6 1	14
*09	5700 #	5589	-0-	-111	-0-	5513	3	76	9	Y	69	14 1	69
*10	5890 #	5883	-0-	-7	-0-	5676	3	207	9	Y	188	99 1	158
*11	6090 #	5315	-0-	-775	-0-	5206	3	109	9	Y	99	174 1	83
12	0	5846	-0-	5846	5846	5724	3	122	9	Y	111	110 1	84
01	0	5451	-0-	5451	11297	5154	3	297	9	Y	270	254 1	100

VENCER ENERGY, LLC 884498													
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421													

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													

08	DLQ G-10	924	-0-	924	246732	924	1			Y	-0-		37
09	DLQ G-10	1015	-0-	1015	247747	1015	1			Y	-0-		37
10	DLQ G-10	1005	-0-	1005	248752	1005	1			Y	-0-		37
11	DLQ G-10	941	-0-	941	249693	941	1			Y	-0-		37
12	DLQ G-10	1149	-0-	1149	250842	1149	1			Y	-0-		37
01	DLQ G-10	892	-0-	892	251734	892	1			Y	-0-		37

OIL AND GAS DIVISION

COW KILLER (GOEN)		21252 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO								
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164														
MILLAR, A.		WELL #: 1		RRCID -> 144399		COMPL. DATE 01/16/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

MILLAR-LOVELESS		WELL #: 1		RRCID -> 144400		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425								
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-

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 144728		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544								
08	713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					50
09	690 #	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					50
10	0	674	-0-	674	-0-	674	3			N	-0-					50
11	1281 R	607	-0-	-674	-0-	607	3			N	-0-					50
12	713 #	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					50
01	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					50

COWSERT (STRAWN)		21303 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KIMBLE								
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621														
TRIMBLE-METZLER		WELL #: 1		RRCID -> 223839		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478								
08	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-

COX (CANYON)		21324 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512														
COX, L. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 065210		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 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-

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512														
COX, L. B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A								
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					160
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					160
10	0	56	-0-	56	-0-	56	3			N	-0-					160
11	0	318	-0-	318	-0-	374	318	3		N	-0-					160
12	0	198	-0-	198	-0-	572	198	3		N	-0-					160
01	0	252	-0-	252	-0-	824	252	3		N	-0-					160

COX, NORTH (ELLENBURGER)		21326 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
RRP OPERATING LLC		732180								
UNIVERSITY SWD 46		WELL #: 1701		RRCID -> 267981		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560		
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	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-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL)		21326 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		041519								
COX, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 100348		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592		
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	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2	N	-0-		-0-
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2	N	-0-		-0-
10	0	205	-0-	205	205	205 2	N	-0-		-0-
11	0	129	-0-	129	334	129 2	N	-0-		-0-
12	0	145	-0-	145	479	145 2	N	-0-		-0-
01	0	145	-0-	145	624	145 2	N	-0-		-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C")		21438 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO		
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164								
LANG		WELL #: 2		RRCID -> 232761		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184		
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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	0	56	-0-	56	56	56 3	N	-0-		-0-
11	76 N	20	-0-	-56	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER)		21646 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
PIRTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 262164		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850		
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	1023 #	801	-0-	-222	-0-	784 2	17 9	N	15	180
09	990 #	836	-0-	-154	-0-	826 2	10 9	N	9	189
10	961 #	905	-0-	-56	-0-	899 2	6 9	N	5	194
11	930 #	323	-0-	-607	-0-	323 2		N	-0-	194
12	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1045 2	10 9	N	9	45
01	910 R	910	-0-	-0-	-0-	849 2	61 9	N	55	100

CREWS (MORRIS)		21731 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS		
T. C. PET		833839								
PETRIE, CORA		WELL #: 1		RRCID -> 102104		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466		
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	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	
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323							
ALLCORN, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 128475		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SOUTH (DOG BEND LIME)		21735 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS	
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412							
HOOTEN		WELL #: 2		RRCID -> 149089		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

CREWS, SE. (DOG BEND)		21736 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS	
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323							
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-

ALLCORN, ARTHUR		21733 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS	
		881323							
		WELL #: 1		RRCID -> 123133		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CUESTA HILL (CANYON)		22160 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
WTG EXPLORATION		945220							
UNIVERSITY "30-23"		WELL #: 1		RRCID -> 204286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	454 N	454	-0-	-0-	454	2	N	-0-	215
09	456 N	456	-0-	-0-	456	2	N	-0-	215
10	0	344	-0-	344	344	2	N	4	215
11	0	504	-0-	504	848	2	N	4	215
12	0	526	-0-	526	1374	2	N	11	226
01	0	511	-0-	511	1885	2	N	-0-	226

UNIVERSITY "13"		22160 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
		945220							
		WELL #: 1		RRCID -> 291718		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6611 - 7314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-
10	0	234	-0-	234	234	3	N	-0-	-0-
11	0	229	-0-	229	463	3	N	-0-	-0-
12	0	231	-0-	231	694	3	N	-0-	-0-
01	0	162	-0-	162	856	3	N	-0-	-0-

CUESTA HILL (CANYON)		//CONT.//	22160 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.//	945220							
UNIVERSITY "13"		WELL #:	2	RRCID -> 292125	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 6434	- 6500	
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	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-	-0-	
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3	N	-0-	-0-	
10	0	256	-0-	256	256	256 3	N	-0-	-0-	
11	0	247	-0-	247	503	247 3	N	-0-	-0-	
12	0	243	-0-	243	746	243 3	N	-0-	-0-	
01	0	249	-0-	249	995	249 3	N	-0-	-0-	

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	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-	-0-	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-	-0-	
10	0	694	-0-	694	694	694 3	N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	694		N	-0-	-0-	
12	0	777	-0-	777	1471	777 3	N	-0-	-0-	
01	0	670	-0-	670	2141	670 3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, LADD 13		WELL #:	3	RRCID -> 116475	COMPL. DATE 04/17/1985	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6497	- 6537	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
10	0	217	-0-	217	217	217 3	N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	217		N	-0-	-0-	
12	0	208	-0-	208	425	208 3	N	-0-	-0-	
01	0	217	-0-	217	642	217 3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)			23365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404							
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				
DJH OIL & GAS LLC			221734							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	5 C	RRCID -> 070012	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH	9300	PERF. N/A		
08	0 N	-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-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	2	RRCID -> 087218	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH	9287	PERF. 7614	- 8450	
08	0 N	-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-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					-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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

08		0 N	-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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380

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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

08		0 N	-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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138

08		0 N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2023

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 153856		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924		
M	O	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-
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 153898		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 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-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 154192		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239		
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883 2	1 9	Y	1	4
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	835 2	1 9	Y	1	5
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	844 2		Y	-0-	5
11	840 N	822	-0-	-18	-0-	820 2	2 9	Y	2	7
12	868 N	704	-0-	-164	-0-	703 2	1 9	Y	1	8
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738 2		Y	-0-	8
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 160906		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	8
MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152		
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-	16
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-	16
10	992 N	493	-0-	-499	-0-	493 2		Y	-0-	16
11	870 N	783	-0-	-87	-0-	782 2	1 9	Y	1	17
12	1023 N	380	-0-	-643	-0-	380 2		Y	-0-	17
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584 2	1 9	Y	1	18
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 9		RRCID -> 167142		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130		
08	0 N	-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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2023

MCMULLAN, JOE WYLLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				28

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1				3
09	630 N	500	-0-	-130	-0-	500	2			N	-0-				3
10	589 N	441	-0-	-148	-0-	440	2	1	9	N	1				4
11	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-				4
12	527 N	179	-0-	-348	-0-	178	2	1	9	N	1				5
*01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1				6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

08	0 N	-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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-				-0-
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3447	2	1	9	N	1				1
10	2914 X	2368	-0-	-546	-0-	2368	2			N	-0-				1
11	2820 X	2493	-0-	-327	-0-	2493	2			N	-0-				1
12	2914 X	833	-0-	-2081	-0-	833	2			N	-0-				1
01	2914 X	1909	-0-	-1005	-0-	1909	2			N	-0-				1

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 RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 218260		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191				
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-
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, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 42		RRCID -> 218431		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2023												
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-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT								
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734																		
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217																		
M	O	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		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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986																		
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-
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-	-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-
MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237																		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			7
09		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			7
10		1116 N	937	-0-	-179	-0-	936	2	1	9	N	1		8
11		1080 N	879	-0-	-201	-0-	879	2			N	-0-		8
12		1116 N	613	-0-	-503	-0-	613	2			N	-0-		8
01		930 N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-		8

 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1118	-0-	-142	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	479	-0-	-792	-0-	479	2		N	-0-			-0-
01		1302 N	959	-0-	-343	-0-	959	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		0 N	-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-

 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

08		0 N	-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-

 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10		0	348	-0-	348	348	348	3		N	-0-			-0-
11		0	291	-0-	291	639	291	3		N	-0-			-0-
12		0	336	-0-	336	975	336	3		N	-0-			-0-
01		0	326	-0-	326	1301	326	3		N	-0-			-0-

 MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10		0	34	-0-	34	34	34	3		N	-0-			-0-
11		0	32	-0-	32	66	32	3		N	-0-			-0-
12		0	34	-0-	34	100	34	3		N	-0-			-0-
01		0	33	-0-	33	133	33	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "4"		WELL #: 1		RRCID -> 038818		COMPL. DATE 03/07/1966		TOTAL DEPTH 9009 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	992 N	831	-0-	-161	-0-	831	3	N	-0-			-0-
09	990 N	891	-0-	-99	-0-	891	3	N	-0-			-0-
10	0	924	-0-	924	924	924	3	N	-0-			-0-
11	0	812	-0-	812	1736	812	3	N	-0-			-0-
12	0	840	-0-	840	2576	840	3	N	-0-			-0-
01	0	874	-0-	874	3450	874	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 1		RRCID -> 038844		COMPL. DATE 04/17/1966		TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A				
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546	546	546	3	N	-0-			-0-
11	0	565	-0-	565	1111	565	3	N	-0-			-0-
12	0	517	-0-	517	1628	517	3	N	-0-			-0-
01	0	604	-0-	604	2232	604	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 1		RRCID -> 038926		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A				
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
09	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	3	N	-0-			-0-
10	0	1052	-0-	1052	1052	1052	3	N	-0-			-0-
11	0	669	-0-	669	1721	669	3	N	-0-			-0-
12	0	1196	-0-	1196	2917	1196	3	N	-0-			-0-
01	0	1391	-0-	1391	4308	1391	3	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	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
10	0	671	-0-	671	671	671	3	N	-0-			-0-
11	0	633	-0-	633	1304	633	3	N	-0-			-0-
12	0	656	-0-	656	1960	656	3	N	-0-			-0-
01	0	657	-0-	657	2617	657	3	N	-0-			-0-

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-

DAVIDSON 14		WELL #: 1		RRCID -> 040264		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A				
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	158	158	3	N	-0-			-0-
11	0	160	-0-	160	318	160	3	N	-0-			-0-
12	0	176	-0-	176	494	176	3	N	-0-			-0-
01	0	170	-0-	170	664	170	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 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	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 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169														
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
10		0	418	-0-	418	418	418	3		N	-0-			-0-
11		0	387	-0-	387	805	387	3		N	-0-			-0-
12		0	414	-0-	414	1219	414	3		N	-0-			-0-
01		0	427	-0-	427	1646	427	3		N	-0-			-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 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-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 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-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A														
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1 9	Y	1	1 1		1
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1 9	Y	1	1 1		1
10		0	355	-0-	355	355	354	3	1 9	Y	1	1 1		1
11		0	342	-0-	342	697	340	3	2 9	Y	2	2 1		1
12		0	205	-0-	205	902	204	3	1 9	Y	1	1 1		1
01		0	142	-0-	142	1044	140	3	2 9	Y	2	2 1		1

DAVIDSON, C. E., JR. -C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 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-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A														
08		93 N	65	-0-	-28	-0-	64	3	1 9	Y	1	1 1		1
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1 9	Y	1	1 1		1
10		0	69	-0-	69	69	68	3	1 9	Y	1	1 1		1
11		0	69	-0-	69	138	67	3	2 9	Y	2	2 1		1
12		0	67	-0-	67	205	66	3	1 9	Y	1	1 1		1
01		0	83	-0-	83	288	81	3	2 9	Y	2	2 1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 049681		COMPL. DATE 02/17/1971		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	682 N	604	-0-	-78	-0-	596 3	8 9 Y	7	7	5 1		5
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	594 3	7 9 Y	6	6	7 1		4
10	0	651	-0-	651	651	642 3	9 9 Y	8	8	7 1		5
11	0	619	-0-	619	1270	610 3	9 9 Y	8	8	10 1		3
12	0	500	-0-	500	1770	491 3	9 9 Y	8	8	7 1		4
01	0	753	-0-	753	2523	743 3	10 9 Y	9	9	9 1		4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 049883		COMPL. DATE 03/02/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
08	620 N	499	-0-	-121	-0-	493 3	6 9 Y	5	5	4 1		4
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	431 3	7 9 Y	6	6	6 1		4
10	0	454	-0-	454	454	446 3	8 9 Y	7	7	6 1		5
11	0	434	-0-	434	888	427 3	7 9 Y	6	6	8 1		3
12	0	419	-0-	419	1307	411 3	8 9 Y	7	7	6 1		4
01	0	630	-0-	630	1937	621 3	9 9 Y	8	8	8 1		4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 049987		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A				
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 3	2 9 Y	2	2	1 1		1
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9 Y	1	1	1 1		1
10	0	69	-0-	69	69	68 3	1 9 Y	1	1	1 1		1
11	0	63	-0-	63	132	63 3	Y	-0-	-0-	1 1		-0-
12	0	62	-0-	62	194	60 3	2 9 Y	2	2	1 1		1
01	0	56	-0-	56	250	55 3	1 9 Y	1	1	1 1		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 050577		COMPL. DATE 06/16/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A				
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 3	2 9 Y	2	2	1 1		2
09	330 N	190	-0-	-140	-0-	189 3	1 9 Y	1	1	2 1		1
10	0	210	-0-	210	210	207 3	3 9 Y	3	3	2 1		2
11	0	210	-0-	210	420	208 3	2 9 Y	2	2	3 1		1
12	0	217	-0-	217	637	215 3	2 9 Y	2	2	2 1		1
01	0	221	-0-	221	858	218 3	3 9 Y	3	3	3 1		1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 051116		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A				
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583 3	1 9 Y	1	1	1 1		1
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 3	1 9 Y	1	1	1 1		1
10	0	401	-0-	401	401	400 3	1 9 Y	1	1	1 1		1
11	0	546	-0-	546	947	544 3	2 9 Y	2	2	2 1		1
12	0	339	-0-	339	1286	338 3	1 9 Y	1	1	1 1		1
01	0	96	-0-	96	1382	94 3	2 9 Y	2	2	2 1		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 051117		COMPL. DATE 07/27/1971		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	28	28 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	53	25 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	0	22	-0-	22	75	22 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	101	26 3	Y	-0-	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 052009		COMPL. DATE 02/15/1972		TOTAL DEPTH 7989 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	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883	
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	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3		N	-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-
10	0	575	-0-	575	575	575 3		N	-0-
11	0	554	-0-	554	1129	554 3		N	-0-
12	0	546	-0-	546	1675	546 3		N	-0-
01	0	570	-0-	570	2245	570 3		N	-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	93 N	86	-0-	-7	-0-	85 3	1 9	Y	-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	83 3	2 9	Y	-0-
10	0	88	-0-	88	88	86 3	2 9	Y	1
11	0	84	-0-	84	172	82 3	2 9	Y	1
12	0	80	-0-	80	252	79 3	1 9	Y	-0-
01	0	83	-0-	83	335	80 3	3 9	Y	1

DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A	
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-
10	0	267	-0-	267	267	267 3		N	-0-
11	0	266	-0-	266	533	266 3		N	-0-
12	0	255	-0-	255	788	255 3		N	-0-
01	0	262	-0-	262	1050	262 3		N	-0-

WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-
10	0	272	-0-	272	272	272 3		N	-0-
11	0	257	-0-	257	529	257 3		N	-0-
12	0	267	-0-	267	796	267 3		N	-0-
01	0	211	-0-	211	1007	211 3		N	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A	
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-
10	0	310	-0-	310	310	310 3		N	-0-
11	0	286	-0-	286	596	286 3		N	-0-
12	0	268	-0-	268	864	268 3		N	-0-
01	0	237	-0-	237	1101	237 3		N	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-
10	0	318	-0-	318	318	318 3		N	-0-
11	0	276	-0-	276	594	276 3		N	-0-
12	0	325	-0-	325	919	325 3		N	-0-
01	0	338	-0-	338	1257	338 3		N	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273	
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-
10	0	384	-0-	384	384	384 3		N	-0-
11	0	364	-0-	364	748	364 3		N	-0-
12	0	387	-0-	387	1135	387 3		N	-0-
01	0	409	-0-	409	1544	409 3		N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 054324		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 8402 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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-
10	0	265	-0-	265	265	265	3		N	-0-		-0-
11	0	243	-0-	243	508	243	3		N	-0-		-0-
12	0	469	-0-	469	977	469	3		N	-0-		-0-
01	0	299	-0-	299	1276	299	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A				
08	744 N	523	-0-	-221	-0-	523	3		N	-0-		-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-		-0-
10	0	847	-0-	847	847	847	3		N	-0-		-0-
11	0	786	-0-	786	1633	786	3		N	-0-		-0-
12	0	688	-0-	688	2321	688	3		N	-0-		-0-
01	0	450	-0-	450	2771	450	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055199		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A				
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3		N	-0-		-0-
10	0	517	-0-	517	517	517	3		N	-0-		-0-
11	0	482	-0-	482	999	482	3		N	-0-		-0-
12	0	542	-0-	542	1541	542	3		N	-0-		-0-
01	0	510	-0-	510	2051	510	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 055200		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-		-0-
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-		-0-
10	0	410	-0-	410	410	410	3		N	-0-		-0-
11	0	377	-0-	377	787	377	3		N	-0-		-0-
12	0	365	-0-	365	1152	365	3		N	-0-		-0-
01	0	405	-0-	405	1557	405	3		N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 055484		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 8400 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	-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-

MEYBIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055605		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-		-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-		-0-
10	0	726	-0-	726	726	726	3		N	-0-		-0-
11	0	676	-0-	676	1402	676	3		N	-0-		-0-
12	0	688	-0-	688	2090	688	3		N	-0-		-0-
01	0	667	-0-	667	2757	667	3		N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073				
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		-0-
10	0	570	-0-	570	570	570	3		N	-0-		-0-
11	0	485	-0-	485	1055	485	3		N	-0-		-0-
12	0	435	-0-	435	1490	435	3		N	-0-		-0-
01	0	607	-0-	607	2097	607	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "D"		WELL #: 1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-
10	0	94	-0-	94	94	94	3	N	-0-		-0-
11	0	71	-0-	71	165	71	3	N	-0-		-0-
12	0	95	-0-	95	260	95	3	N	-0-		-0-
01	0	110	-0-	110	370	110	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-		-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-
10	0	113	-0-	113	113	113	3	N	-0-		-0-
11	0	52	-0-	52	165	52	3	N	-0-		-0-
12	0	41	-0-	41	206	41	3	N	-0-		-0-
01	0	61	-0-	61	267	61	3	N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985			
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-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968			
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	97	3	1 9 Y	1		1
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	105	-0-	105	105	103	3	2 9 Y	2	1 1	1
11	0	97	-0-	97	202	97	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	0	101	-0-	101	303	100	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	0	106	-0-	106	409	105	3	1 9 Y	1	1 1	-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975			
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1 9 Y	1	1 1	1
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1 9 Y	1	1 1	1
10	0	186	-0-	186	186	185	3	1 9 Y	1	1 1	1
11	0	182	-0-	182	368	180	3	2 9 Y	2	2 1	1
12	0	180	-0-	180	548	179	3	1 9 Y	1	1 1	1
01	0	183	-0-	183	731	181	3	2 9 Y	2	2 1	1

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		-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 #: 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		-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												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	Y	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9 Y	1	1 1	-0-	
10		0	55	-0-	55	55	54 3	1 9 Y	1	1 1	-0-	
11		0	53	-0-	53	108	52 3	1 9 Y	1	1 1	-0-	
12		0	51	-0-	51	159	50 3	1 9 Y	1	1 1	-0-	
01		0	53	-0-	53	212	52 3	1 9 Y	1	1 1	-0-	

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053												
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-	
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-	
10		0	494	-0-	494	494	494 3	N	-0-		-0-	
11		0	306	-0-	306	800	306 3	N	-0-		-0-	
12		0	342	-0-	342	1142	342 3	N	-0-		-0-	
01		0	392	-0-	392	1534	392 3	N	-0-		-0-	

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050												
08		496 N	266	-0-	-230	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
09		270 N	224	-0-	-46	-0-	224 3	N	-0-		-0-	
10		0	195	-0-	195	195	195 3	N	-0-		-0-	
11		0	236	-0-	236	431	236 3	N	-0-		-0-	
12		0	163	-0-	163	594	163 3	N	-0-		-0-	
01		0	159	-0-	159	753	159 3	N	-0-		-0-	

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183												
08		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3	N	-0-		-0-	
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
10		0	322	-0-	322	322	322 3	N	-0-		-0-	
11		0	302	-0-	302	624	302 3	N	-0-		-0-	
12		0	283	-0-	283	907	283 3	N	-0-		-0-	
01		0	314	-0-	314	1221	314 3	N	-0-		-0-	

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 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-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027												
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9 Y	1	1 1	1	
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	137 3	1 9 Y	1	1 1	1	
10		0	142	-0-	142	142	141 3	1 9 Y	1	1 1	1	
11		0	142	-0-	142	284	140 3	2 9 Y	2	2 1	1	
12		0	106	-0-	106	390	105 3	1 9 Y	1	1 1	1	
01		0	181	-0-	181	571	179 3	2 9 Y	2	2 1	1	

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097												
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
10		0	176	-0-	176	176	176 3	N	-0-		-0-	
11		0	160	-0-	160	336	160 3	N	-0-		-0-	
12		0	176	-0-	176	512	176 3	N	-0-		-0-	
01		0	173	-0-	173	685	173 3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146			
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	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		N	-0-		-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3		N	-0-		-0-
10	0	425	-0-	425	425	425 3		N	-0-		-0-
11	0	379	-0-	379	804	379 3		N	-0-		-0-
12	0	407	-0-	407	1211	407 3		N	-0-		-0-
01	0	412	-0-	412	1623	412 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148			
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
10	0	357	-0-	357	357	357 3		N	-0-		-0-
11	0	314	-0-	314	671	314 3		N	-0-		-0-
12	0	348	-0-	348	1019	348 3		N	-0-		-0-
01	0	345	-0-	345	1364	345 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233			
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-		-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154	154	154 3		N	-0-		-0-
11	0	137	-0-	137	291	137 3		N	-0-		-0-
12	0	136	-0-	136	427	136 3		N	-0-		-0-
01	0	138	-0-	138	565	138 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 9		RRCID -> 082035		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300 3	4 9	Y	4	3 1	3
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	225 3	4 9	Y	4	4 1	3
10	0	324	-0-	324	324	320 3	4 9	Y	4	4 1	3
11	0	273	-0-	273	597	267 3	6 9	Y	5	6 1	2
12	0	246	-0-	246	843	240 3	6 9	Y	5	4 1	3
01	0	608	-0-	608	1451	601 3	7 9	Y	6	6 1	3

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218			
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-		-0-
10	0	209	-0-	209	209	209 3		N	-0-		-0-
11	0	195	-0-	195	404	195 3		N	-0-		-0-
12	0	209	-0-	209	613	209 3		N	-0-		-0-
01	0	207	-0-	207	820	207 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298			
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-		-0-
10	0	160	-0-	160	160	160 3		N	-0-		-0-
11	0	161	-0-	161	321	161 3		N	-0-		-0-
12	0	166	-0-	166	487	166 3		N	-0-		-0-
01	0	156	-0-	156	643	156 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 L		RRCID -> 086332		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890			
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			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 086333		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7914 - 7988	
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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 3	1 9	Y	1	1 1	1
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	0	152	-0-	152	152	150 3	2 9	Y	2	2 1	1
11	0	155	-0-	155	307	153 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	0	152	-0-	152	459	150 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	0	149	-0-	149	608	147 3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 087216		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7964 - 8012	
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	210 3	1 9	Y	1	1 1	1
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	0	228	-0-	228	228	225 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	0	217	-0-	217	445	215 3	2 9	Y	2	3 1	1
12	0	217	-0-	217	662	215 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	0	221	-0-	221	883	218 3	3 9	Y	3	3 1	1

MEYBIN "C"		WELL #: 3402		RRCID -> 089338		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7850 - 8293	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
10	0	115	-0-	115	115	115 3		N	-0-		-0-
11	0	116	-0-	116	231	116 3		N	-0-		-0-
12	0	123	-0-	123	354	123 3		N	-0-		-0-
01	0	118	-0-	118	472	118 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 4		RRCID -> 089339		COMPL. DATE 08/22/1980		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7602 - 8090	
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-		-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
10	0	409	-0-	409	409	409 3		N	-0-		-0-
11	0	383	-0-	383	792	383 3		N	-0-		-0-
12	0	417	-0-	417	1209	417 3		N	-0-		-0-
01	0	401	-0-	401	1610	401 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 089354		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8054	
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3		N	-0-		-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-		-0-
10	0	31	-0-	31	31	31 3		N	-0-		-0-
11	0	3917	-0-	3917	3948	3917 3		N	-0-		-0-
12	0	171	-0-	171	4119	171 3		N	-0-		-0-
01	0	102	-0-	102	4221	102 3		N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 2		RRCID -> 089418		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7675 - 8090	
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		-0-
10	0	864	-0-	864	864	864 3		N	-0-		-0-
11	0	842	-0-	842	1706	842 3		N	-0-		-0-
12	0	911	-0-	911	2617	911 3		N	-0-		-0-
01	0	891	-0-	891	3508	891 3		N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #: 2		RRCID -> 093861		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7854 - 8064	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040			
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	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-		-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-		-0-
10	0	105	-0-	105	105	105	3	N	-0-		-0-
11	0	101	-0-	101	206	101	3	N	-0-		-0-
12	0	132	-0-	132	338	132	3	N	-0-		-0-
01	0	132	-0-	132	470	132	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220			
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
10	0	628	-0-	628	628	628	3	N	-0-		-0-
11	0	619	-0-	619	1247	619	3	N	-0-		-0-
12	0	639	-0-	639	1886	639	3	N	-0-		-0-
01	0	448	-0-	448	2334	448	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319			
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-		-0-
10	0	1025	-0-	1025	1025	1025	3	N	-0-		-0-
11	0	976	-0-	976	2001	976	3	N	-0-		-0-
12	0	1008	-0-	1008	3009	1008	3	N	-0-		-0-
01	0	743	-0-	743	3752	743	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048			
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3	N	-0-		-0-
09	450 N	331	-0-	-119	-0-	331	3	N	-0-		-0-
10	0	427	-0-	427	427	427	3	N	-0-		-0-
11	0	291	-0-	291	718	291	3	N	-0-		-0-
12	0	375	-0-	375	1093	375	3	N	-0-		-0-
01	0	313	-0-	313	1406	313	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043			
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3	N	-0-		-0-
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3	N	-0-		-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	N	1	8	-0-
11	0	630	-0-	630	630	630	3	N	-0-		-0-
12	0	633	-0-	633	1263	633	3	N	-0-		-0-
01	0	540	-0-	540	1803	540	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136			
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-
10	0	534	-0-	534	534	534	3	N	-0-		-0-
11	0	593	-0-	593	1127	593	3	N	-0-		-0-
12	0	735	-0-	735	1862	735	3	N	-0-		-0-
01	0	607	-0-	607	2469	607	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363			
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1000	3	N	12		197
09	990 N	929	-0-	-61	-0-	921	3	N	7		204
10	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	982	3	N	17	2 8	219
11	0	901	-0-	901	901	883	3	N	16		235
12	0	1012	-0-	1012	1913	983	3	N	26	181 1	80
01	0	1017	-0-	1017	2930	1000	3	N	15		95

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985										TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7858 - 7990
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	31 N	8	-0-	-23	-0-	6 3	2 9	Y	2	1 1		1
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	8 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	0	43	-0-	43	43	42 3	1 9	Y	1	1 1		1
11	0	179	-0-	179	222	179 3		Y	-0-	1 1		-0-
12	0	406	-0-	406	628	404 3	2 9	Y	2	1 1		1
01	0	337	-0-	337	965	336 3	1 9	Y	1	1 1		1

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7869 - 8071
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
10	0	466	-0-	466	466	466 3		N	-0-			-0-
11	0	409	-0-	409	875	409 3		N	-0-			-0-
12	0	434	-0-	434	1309	434 3		N	-0-			-0-
01	0	365	-0-	365	1674	365 3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7836 - 8048
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989										TOTAL DEPTH	8365	PERF. 7916 - 8126
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3		N	-0-			-0-
10	0	683	-0-	683	683	683 3		N	-0-			-0-
11	0	693	-0-	693	1376	693 3		N	-0-			-0-
12	0	758	-0-	758	2134	758 3		N	-0-			-0-
01	0	710	-0-	710	2844	710 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 - 8195
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
10	0	949	-0-	949	949	949 3		N	-0-			-0-
11	0	889	-0-	889	1838	889 3		N	-0-			-0-
12	0	906	-0-	906	2744	906 3		N	-0-			-0-
01	0	905	-0-	905	3649	905 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7969 - 8135
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
10	0	978	-0-	978	978	978 3		N	-0-			-0-
11	0	822	-0-	822	1800	822 3		N	-0-			-0-
12	0	986	-0-	986	2786	986 3		N	-0-			-0-
01	0	959	-0-	959	3745	959 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7713 - 8335
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	382 3		N	-0-			-0-
10	0	318	-0-	318	318	318 3		N	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	600	282 3		N	-0-			-0-
12	0	358	-0-	358	958	358 3		N	-0-			-0-
01	0	303	-0-	303	1261	303 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 131406		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353				
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	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3		N	-0-		-0-
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	3		N	-0-		-0-
10	0	561	-0-	561	561	561	3		N	-0-		-0-
11	0	550	-0-	550	1111	550	3		N	-0-		-0-
12	0	587	-0-	587	1698	587	3		N	-0-		-0-
01	0	585	-0-	585	2283	585	3		N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056				
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
10	0	92	-0-	92	92	92	3		N	-0-		-0-
11	0	85	-0-	85	177	85	3		N	-0-		-0-
12	0	99	-0-	99	276	99	3		N	-0-		-0-
01	0	94	-0-	94	370	94	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136				
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
10	0	620	-0-	620	620	620	3		N	-0-		-0-
11	0	1022	-0-	1022	1642	1022	3		N	-0-		-0-
12	0	1001	-0-	1001	2643	1001	3		N	-0-		-0-
01	0	918	-0-	918	3561	918	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027				
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-		-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3		N	-0-		-0-
10	0	265	-0-	265	265	265	3		N	-0-		-0-
11	0	276	-0-	276	541	276	3		N	-0-		-0-
12	0	265	-0-	265	806	265	3		N	-0-		-0-
01	0	260	-0-	260	1066	260	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076				
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
10	0	434	-0-	434	434	434	3		N	-0-		-0-
11	0	278	-0-	278	712	278	3		N	-0-		-0-
12	0	499	-0-	499	1211	499	3		N	-0-		-0-
01	0	447	-0-	447	1658	447	3		N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011				
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-
09	480 N	184	-0-	-296	-0-	184	3		N	-0-		-0-
10	0	229	-0-	229	229	229	3		N	-0-		-0-
11	0	824	-0-	824	1053	824	3		N	-0-		-0-
12	0	301	-0-	301	1354	301	3		N	-0-		-0-
01	0	267	-0-	267	1621	267	3		N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040				
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-		-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-		-0-
10	0	934	-0-	934	934	934	3		N	-0-		-0-
11	0	919	-0-	919	1853	919	3		N	-0-		-0-
12	0	843	-0-	843	2696	843	3		N	-0-		-0-
01	0	1054	-0-	1054	3750	1054	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
DAVIDSON		WELL #:		1704 L	RRCID ->	134812	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7723 - 7879		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		186 N	81	-0-	-105	-0-	81 3		N	-0-		-0-	
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-	
10		0	98	-0-	98	98	98 3		N	-0-		-0-	
11		0	98	-0-	98	196	98 3		N	-0-		-0-	
12		0	144	-0-	144	340	144 3		N	-0-		-0-	
01		0	176	-0-	176	516	176 3		N	-0-		-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-	

DAVIDSON		WELL #:		1705 L	RRCID ->	135091	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7746 - 7892		
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-	
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-	
10		0	6	-0-	6	6	6 3		N	-0-		-0-	
11		0	5	-0-	5	11	5 3		N	-0-		-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	11	11		N	-0-		-0-	
01		0	7	-0-	7	18	7 3		N	-0-		-0-	

MEYBIN "4"		WELL #:		6	RRCID ->	135439	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7708 - 8284		
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-	
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-	
10		0	450	-0-	450	450	450 3		N	-0-		-0-	
11		0	442	-0-	442	892	442 3		N	-0-		-0-	
12		0	448	-0-	448	1340	448 3		N	-0-		-0-	
01		0	546	-0-	546	1886	546 3		N	-0-		-0-	

MEYBIN "C"		WELL #:		1503	RRCID ->	135440	COMPL. DATE	07/19/1990	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7865 - 8073		
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-	
09		210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3		N	-0-		-0-	
10		0	181	-0-	181	181	181 3		N	-0-		-0-	
11		0	176	-0-	176	357	176 3		N	-0-		-0-	
12		0	188	-0-	188	545	188 3		N	-0-		-0-	
01		0	183	-0-	183	728	183 3		N	-0-		-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			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WILKINS B		WELL #: 4R		RRCID -> 140419		COMPL. DATE 01/07/1992		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 7922 - 8023	
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	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3	N	-0-		-0-
10	0	1246	-0-	1246	1246	1246	3	N	-0-		-0-
11	0	1117	-0-	1117	2363	1117	3	N	-0-		-0-
12	0	1084	-0-	1084	3447	1084	3	N	-0-		-0-
01	0	1219	-0-	1219	4666	1219	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 140429		COMPL. DATE 01/09/1992		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 7772 - 8024	
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
10	0	331	-0-	331	331	331	3	N	-0-		-0-
11	0	308	-0-	308	639	308	3	N	-0-		-0-
12	0	241	-0-	241	880	241	3	N	-0-		-0-
01	0	270	-0-	270	1150	270	3	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140438		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 7912 - 8030	
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-		-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-		-0-
10	0	315	-0-	315	315	315	3	N	-0-		-0-
11	0	300	-0-	300	615	300	3	N	-0-		-0-
12	0	300	-0-	300	915	300	3	N	-0-		-0-
01	0	318	-0-	318	1233	318	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140514		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7905 - 8159	
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-		-0-
09	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
10	0	1298	-0-	1298	1298	1298	3	N	-0-		-0-
11	0	1219	-0-	1219	2517	1219	3	N	-0-		-0-
12	0	1272	-0-	1272	3789	1272	3	N	-0-		-0-
01	0	1308	-0-	1308	5097	1308	3	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 140792		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 8017	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
10	0	576	-0-	576	576	576	3	N	-0-		-0-
11	0	483	-0-	483	1059	483	3	N	-0-		-0-
12	0	501	-0-	501	1560	501	3	N	-0-		-0-
01	0	529	-0-	529	2089	529	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142179		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 7859 - 7995	
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1 9 Y	1	1 1	1
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	27	3	1 9 Y	1	1 1	1
10	0	15	-0-	15	15	14	3	1 9 Y	1	1 1	1
11	0	877	-0-	877	892	875	3	2 9 Y	2	2 1	1
12	0	243	-0-	243	1135	242	3	1 9 Y	1	1 1	1
01	0	148	-0-	148	1283	147	3	1 9 Y	1	1 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 15		RRCID -> 142350		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7915 - 8096	
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	511	3	4 9 Y	4	3 1	3
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6 9 Y	5	5 1	3
10	0	513	-0-	513	513	506	3	7 9 Y	6	5 1	4
11	0	474	-0-	474	987	470	3	4 9 Y	4	6 1	2
12	0	509	-0-	509	1496	502	3	7 9 Y	6	5 1	3
01	0	552	-0-	552	2048	545	3	7 9 Y	6	6 1	3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 142531		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976			
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	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 3	3 9	Y	3	2 1	2
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	246 3	1 9	Y	1	2 1	1
10	0	251	-0-	251	251	248 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	0	241	-0-	241	492	239 3	2 9	Y	2	3 1	1
12	0	158	-0-	158	650	156 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	0	98	-0-	98	748	95 3	3 9	Y	3	3 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 14		RRCID -> 142535		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155			
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	704 3	8 9	Y	7	5 1	5
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	721 3	9 9	Y	8	8 1	5
10	0	756	-0-	756	756	746 3	10 9	Y	9	8 1	6
11	0	741	-0-	741	1497	732 3	9 9	Y	8	10 1	4
12	0	734	-0-	734	2231	724 3	10 9	Y	9	8 1	5
01	0	761	-0-	761	2992	751 3	10 9	Y	9	10 1	4

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142581		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050			
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499 3	4 9	Y	4	3 1	3
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	471 3	3 9	Y	3	4 1	2
10	0	487	-0-	487	487	481 3	6 9	Y	5	4 1	3
11	0	482	-0-	482	969	478 3	4 9	Y	4	5 1	2
12	0	457	-0-	457	1426	453 3	4 9	Y	4	4 1	2
01	0	459	-0-	459	1885	453 3	6 9	Y	5	5 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 13		RRCID -> 142586		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114			
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1236 3	12 9	Y	11	8 1	8
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171 3	11 9	Y	10	11 1	7
10	0	1189	-0-	1189	1189	1174 3	15 9	Y	14	12 1	9
11	0	1136	-0-	1136	2325	1122 3	14 9	Y	13	16 1	6
12	0	1112	-0-	1112	3437	1098 3	14 9	Y	13	12 1	7
01	0	1147	-0-	1147	4584	1130 3	17 9	Y	15	15 1	7

MEYBIN "C"		WELL #: 1504		RRCID -> 142638		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090			
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		-0-
10	0	785	-0-	785	785	785 3		N	-0-		-0-
11	0	778	-0-	778	1563	778 3		N	-0-		-0-
12	0	751	-0-	751	2314	751 3		N	-0-		-0-
01	0	571	-0-	571	2885	571 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142941		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960			
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	247 3	3 9	Y	3	2 1	2
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 3	1 9	Y	1	2 1	1
10	0	251	-0-	251	251	248 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	0	245	-0-	245	496	243 3	2 9	Y	2	3 1	1
12	0	253	-0-	253	749	251 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	0	265	-0-	265	1014	262 3	3 9	Y	3	3 1	1

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			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 142953		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044			
M	O	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	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 3	3 9 Y	3	2 1	2	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314 3	3 9 Y	3	3 1	2	
10	0	329	-0-	329	329	326 3	3 9 Y	3	3 1	2	
11	0	311	-0-	311	640	308 3	3 9 Y	3	4 1	1	
12	0	310	-0-	310	950	306 3	4 9 Y	4	3 1	2	
01	0	323	-0-	323	1273	319 3	4 9 Y	4	4 1	2	

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 7		RRCID -> 142954		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970			
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	304 3	4 9 Y	4	3 1	3	
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	304 3	6 9 Y	5	5 1	3	
10	0	313	-0-	313	313	307 3	6 9 Y	5	5 1	3	
11	0	235	-0-	235	548	229 3	6 9 Y	5	6 1	2	
12	0	207	-0-	207	755	200 3	7 9 Y	6	5 1	3	
01	0	405	-0-	405	1160	398 3	7 9 Y	6	6 1	3	

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 142955		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960			
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763 3	1 9 Y	1	1 1	1	
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697 3	1 9 Y	1	1 1	1	
10	0	444	-0-	444	444	443 3	1 9 Y	1	1 1	1	
11	0	156	-0-	156	600	154 3	2 9 Y	2	2 1	1	
12	0	68	-0-	68	668	67 3	1 9 Y	1	1 1	1	
01	0	200	-0-	200	868	198 3	2 9 Y	2	2 1	1	

DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152			
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
10	0	305	-0-	305	305	305 3	N	-0-		-0-	
11	0	267	-0-	267	572	267 3	N	-0-		-0-	
12	0	252	-0-	252	824	252 3	N	-0-		-0-	
01	0	229	-0-	229	1053	229 3	N	-0-		-0-	

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-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 19		RRCID -> 143306		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956			
08	589 N	284	-0-	-305	-0-	280 3	4 9 Y	4	3 1	3	
09	480 N	302	-0-	-178	-0-	299 3	3 9 Y	3	4 1	2	
10	0	328	-0-	328	328	322 3	6 9 Y	5	4 1	3	
11	0	328	-0-	328	656	324 3	4 9 Y	4	5 1	2	
12	0	422	-0-	422	1078	418 3	4 9 Y	4	4 1	2	
01	0	615	-0-	615	1693	609 3	6 9 Y	5	5 1	2	

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-	

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:		8 L RRCID -> 143321		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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-

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, C.E. JR. "B"		WELL #:		14 RRCID -> 143347		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070		
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	690 3	1 9	Y	1 1	1
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661 3	1 9	Y	1 1	1
10	0	673	-0-	673	673	672 3	1 9	Y	1 1	1
11	0	631	-0-	631	1304	629 3	2 9	Y	2 1	1
12	0	95	-0-	95	1399	94 3	1 9	Y	1 1	1
01	0	105	-0-	105	1504	103 3	2 9	Y	2 1	1

MCDONALD "18"		WELL #:		3 RRCID -> 143367		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943		
08	837 N	709	-0-	-128	-0-	709 3		N	-0-	-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-	-0-
10	0	499	-0-	499	499	499 3		N	-0-	-0-
11	0	914	-0-	914	1413	914 3		N	-0-	-0-
12	0	698	-0-	698	2111	698 3		N	-0-	-0-
01	0	813	-0-	813	2924	813 3		N	-0-	-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 RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 143645		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673	3	6	9	Y	5	4	1	4
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	647	3	6	9	Y	5	6	1	3
10	0	668	-0-	668	668	660	3	8	9	Y	7	6	1	4
11	0	651	-0-	651	1319	643	3	8	9	Y	7	8	1	3
12	0	639	-0-	639	1958	632	3	7	9	Y	6	6	1	3
01	0	657	-0-	657	2615	649	3	8	9	Y	7	7	1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 17		RRCID -> 143647		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876						
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	0	175	-0-	175	175	173	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	0	109	-0-	109	284	107	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	0	194	-0-	194	478	192	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	0	177	-0-	177	655	175	3	2	9	Y	2	2	1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 18		RRCID -> 143650		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894						
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	122	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1	2
10	0	145	-0-	145	145	142	3	3	9	Y	3	3	1	2
11	0	187	-0-	187	332	183	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	0	182	-0-	182	514	179	3	3	9	Y	3	3	1	2
01	0	163	-0-	163	677	159	3	4	9	Y	4	4	1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 16		RRCID -> 143657		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036						
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 #: 20		RRCID -> 143666		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986						
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	0	155	-0-	155	155	153	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	0	74	-0-	74	229	72	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	0	78	-0-	78	307	76	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	0	109	-0-	109	416	107	3	2	9	Y	2	2	1	1

MCDONALD "15"		WELL #: 8-L		RRCID -> 144093		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861						
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N		-0-				-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N		-0-				-0-
10	0	691	-0-	691	691	691	3	N		-0-				-0-
11	0	699	-0-	699	1390	699	3	N		-0-				-0-
12	0	701	-0-	701	2091	701	3	N		-0-				-0-
01	0	688	-0-	688	2779	688	3	N		-0-				-0-

DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067						
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N		-0-				-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N		-0-				-0-
10	0	281	-0-	281	281	281	3	N		-0-				-0-
11	0	270	-0-	270	551	270	3	N		-0-				-0-
12	0	261	-0-	261	812	261	3	N		-0-				-0-
01	0	295	-0-	295	1107	295	3	N		-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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		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-

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-					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 #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082																	

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 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185																	

08		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10		0	392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-
11		0	369	-0-	369	761	369	3			N	-0-					-0-
12		0	398	-0-	398	1159	398	3			N	-0-					-0-
01		0	380	-0-	380	1539	380	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977																	

08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10		0	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					-0-
11		0	82	-0-	82	166	82	3			N	-0-					-0-
12		0	76	-0-	76	242	76	3			N	-0-					-0-
01		0	85	-0-	85	327	85	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725																	

08		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10		0	1282	-0-	1282	1282	1282	3			N	-0-					-0-
11		0	1264	-0-	1264	2546	1264	3			N	-0-					-0-
12		0	1094	-0-	1094	3640	1094	3			N	-0-					-0-
01		0	1098	-0-	1098	4738	1098	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242																	

08		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10		0	1620	-0-	1620	1620	1620	3			N	-0-					-0-
11		0	1385	-0-	1385	3005	1385	3			N	-0-					-0-
12		0	1472	-0-	1472	4477	1472	3			N	-0-					-0-
01		0	1480	-0-	1480	5957	1480	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	47	-0-	-46	-0-	46	3	1	9	Y	1			1
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-	1	1	-0-
10		0	48	-0-	48	48	46	3	2	9	Y	2	1	1	1
11		0	33	-0-	33	81	33	3			Y	-0-	1	1	-0-
12		0	23	-0-	23	104	22	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		0	21	-0-	21	125	20	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050															
08		279 N	235	-0-	-44	-0-	232	3	3	9	Y	3	2	1	2
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	Y	1	2	1	1
10		0	241	-0-	241	241	238	3	3	9	Y	3	2	1	2
11		0	227	-0-	227	468	225	3	2	9	Y	2	3	1	1
12		0	227	-0-	227	695	225	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		0	237	-0-	237	932	234	3	3	9	Y	3	3	1	1

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162															
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
10		0	351	-0-	351	351	351	3			N	-0-			-0-
11		0	306	-0-	306	657	306	3			N	-0-			-0-
12		0	381	-0-	381	1038	381	3			N	-0-			-0-
01		0	352	-0-	352	1390	352	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290															
08		1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
09		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
10		0	1808	-0-	1808	1808	1808	3			N	-0-			-0-
11		0	1581	-0-	1581	3389	1581	3			N	-0-			-0-
12		0	1382	-0-	1382	4771	1382	3			N	-0-			-0-
01		0	1656	-0-	1656	6427	1656	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242															
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
09		1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
10		0	1146	-0-	1146	1146	1146	3			N	-0-			-0-
11		0	1058	-0-	1058	2204	1058	3			N	-0-			-0-
12		0	1056	-0-	1056	3260	1056	3			N	-0-			-0-
01		0	1256	-0-	1256	4516	1256	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187															
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
10		0	1436	-0-	1436	1436	1436	3			N	-0-			-0-
11		0	1338	-0-	1338	2774	1338	3			N	-0-			-0-
12		0	1310	-0-	1310	4084	1310	3			N	-0-			-0-
01		0	1364	-0-	1364	5448	1364	3			N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946															
08		1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
10		0	1196	-0-	1196	1196	1196	3			N	-0-			-0-
11		0	1242	-0-	1242	2438	1242	3			N	-0-			-0-
12		0	1261	-0-	1261	3699	1261	3			N	-0-			-0-
01		0	1200	-0-	1200	4899	1200	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MCMULLAN "F1"		WELL #:		1	RRCID ->	148671	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8098 - 8123	
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	773	-0-	-64	-0-	773 3		N	-0-			-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-
10		0	784	-0-	784	784	784 3		N	-0-			-0-
11		0	594	-0-	594	1378	594 3		N	-0-			-0-
12		0	766	-0-	766	2144	766 3		N	-0-			-0-
01		0	624	-0-	624	2768	624 3		N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #:		2	RRCID ->	148673	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7686 - 7866	
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			-0-
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-			-0-
10		0	257	-0-	257	257	257 3		N	-0-			-0-
11		0	230	-0-	230	487	230 3		N	-0-			-0-
12		0	248	-0-	248	735	248 3		N	-0-			-0-
01		0	243	-0-	243	978	243 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #:		9	RRCID ->	149138	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7691 - 7758	
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
09		1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
10		0	1441	-0-	1441	1441	1441 3		N	-0-			-0-
11		0	1419	-0-	1419	2860	1419 3		N	-0-			-0-
12		0	1423	-0-	1423	4283	1423 3		N	-0-			-0-
01		0	1292	-0-	1292	5575	1292 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "9"		WELL #:		5	RRCID ->	149496	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6202 - 7975	
08		217 N	28	-0-	-189	-0-	28 3		N	-0-			-0-
09		180 N	6	-0-	-174	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10		0	106	-0-	106	106	106 3		N	-0-			-0-
11		0	136	-0-	136	242	136 3		N	-0-			-0-
12		0	113	-0-	113	355	113 3		N	-0-			-0-
01		0	111	-0-	111	466	111 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #:		10	RRCID ->	149994	COMPL. DATE	05/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7696 - 7760	
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
10		0	846	-0-	846	846	846 3		N	-0-			-0-
11		0	812	-0-	812	1658	812 3		N	-0-			-0-
12		0	778	-0-	778	2436	778 3		N	-0-			-0-
01		0	821	-0-	821	3257	821 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "9"		WELL #:		6	RRCID ->	150258	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7742 - 7781	
08		1085 N	995	-0-	-90	-0-	995 3		N	-0-			-0-
09		1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
10		0	1008	-0-	1008	1008	1008 3		N	-0-			-0-
11		0	1012	-0-	1012	2020	1012 3		N	-0-			-0-
12		0	870	-0-	870	2890	870 3		N	-0-			-0-
01		0	1018	-0-	1018	3908	1018 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "9"		WELL #:		7	RRCID ->	150263	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6178 - 7948	
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
10		0	668	-0-	668	668	668 3		N	-0-			-0-
11		0	545	-0-	545	1213	545 3		N	-0-			-0-
12		0	561	-0-	561	1774	561 3		N	-0-			-0-
01		0	378	-0-	378	2152	378 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988													
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	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-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880													
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
10	0	596	-0-	596	596	596	3		N	-0-			-0-
11	0	632	-0-	632	1228	632	3		N	-0-			-0-
12	0	440	-0-	440	1668	440	3		N	-0-			-0-
01	0	327	-0-	327	1995	327	3		N	-0-			-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112													
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09	540 N	463	-0-	-77	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	0	494	-0-	494	494	494	3		N	-0-			-0-
11	0	449	-0-	449	943	449	3		N	-0-			-0-
12	0	430	-0-	430	1373	430	3		N	-0-			-0-
01	0	409	-0-	409	1782	409	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798													
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 #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242													
08	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
10	0	1099	-0-	1099	1099	1099	3		N	-0-			-0-
11	0	1038	-0-	1038	2137	1038	3		N	-0-			-0-
12	0	962	-0-	962	3099	962	3		N	-0-			-0-
01	0	1132	-0-	1132	4231	1132	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070													
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
10	0	809	-0-	809	809	809	3		N	-0-			-0-
11	0	760	-0-	760	1569	760	3		N	-0-			-0-
12	0	733	-0-	733	2302	733	3		N	-0-			-0-
01	0	743	-0-	743	3045	743	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250													
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
10	0	1207	-0-	1207	1207	1207	3		N	-0-			-0-
11	0	1089	-0-	1089	2296	1089	3		N	-0-			-0-
12	0	1158	-0-	1158	3454	1158	3		N	-0-			-0-
01	0	1339	-0-	1339	4793	1339	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870		
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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	0	197	-0-	197	197	197 3	N	-0-		-0-
11	0	184	-0-	184	381	184 3	N	-0-		-0-
12	0	185	-0-	185	566	185 3	N	-0-		-0-
01	0	184	-0-	184	750	184 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075		
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3	N	-0-		-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	0	225	-0-	225	225	225 3	N	-0-		-0-
11	0	231	-0-	231	456	231 3	N	-0-		-0-
12	0	228	-0-	228	684	228 3	N	-0-		-0-
01	0	244	-0-	244	928	244 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785		
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
10	0	86	-0-	86	86	86 3	N	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	169	83 3	N	-0-		-0-
12	0	81	-0-	81	250	81 3	N	-0-		-0-
01	0	78	-0-	78	328	78 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152		
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-
10	0	110	-0-	110	110	110 3	N	-0-		-0-
11	0	106	-0-	106	216	106 3	N	-0-		-0-
12	0	111	-0-	111	327	111 3	N	-0-		-0-
01	0	109	-0-	109	436	109 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130		
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578 3	N	-0-		-0-
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 3	N	-0-		-0-
10	0	487	-0-	487	487	487 3	N	-0-		-0-
11	0	447	-0-	447	934	447 3	N	-0-		-0-
12	0	457	-0-	457	1391	457 3	N	-0-		-0-
01	0	441	-0-	441	1832	441 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
10	0	214	-0-	214	214	214 3	N	-0-		-0-
11	0	194	-0-	194	408	194 3	N	-0-		-0-
12	0	193	-0-	193	601	193 3	N	-0-		-0-
01	0	179	-0-	179	780	179 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060		
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-		-0-
09	960 N	891	-0-	-69	-0-	891 3	N	-0-		-0-
10	0	859	-0-	859	859	859 3	N	-0-		-0-
11	0	801	-0-	801	1660	801 3	N	-0-		-0-
12	0	777	-0-	777	2437	777 3	N	-0-		-0-
01	0	873	-0-	873	3310	873 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362		
M	O	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	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 3	2 9	N	2 8	-0-
11	0	28	-0-	28	28	28 3		N	-0-	-0-
12	0	65	-0-	65	93	65 3		N	-0-	-0-
01	0	53	-0-	53	146	53 3		N	-0-	-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-

MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841		
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-	-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-	-0-
10	0	722	-0-	722	722	722 3		N	-0-	-0-
11	0	657	-0-	657	1379	657 3		N	-0-	-0-
12	0	587	-0-	587	1966	587 3		N	-0-	-0-
01	0	610	-0-	610	2576	610 3		N	-0-	-0-

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082		
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-	-0-
09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044 3		N	-0-	-0-
10	0	942	-0-	942	942	942 3		N	-0-	-0-
11	0	1121	-0-	1121	2063	1121 3		N	-0-	-0-
12	0	1111	-0-	1111	3174	1111 3		N	-0-	-0-
01	0	1075	-0-	1075	4249	1075 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344		
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-	-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-	-0-
10	0	668	-0-	668	668	668 3		N	-0-	-0-
11	0	611	-0-	611	1279	611 3		N	-0-	-0-
12	0	735	-0-	735	2014	735 3		N	-0-	-0-
01	0	647	-0-	647	2661	647 3		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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-	-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-	-0-
10	0	550	-0-	550	550	550 3		N	-0-	-0-
11	0	507	-0-	507	1057	507 3		N	-0-	-0-
12	0	525	-0-	525	1582	525 3		N	-0-	-0-
01	0	522	-0-	522	2104	522 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
PERRY 21 LEASE		WELL #:		4	RRCID ->	153178	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7871 -	8030
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		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-			-0-
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3	N	-0-			-0-
10		0	228	-0-	228	228	228 3	N	-0-			-0-
11		0	217	-0-	217	445	217 3	N	-0-			-0-
12		0	209	-0-	209	654	209 3	N	-0-			-0-
01		0	228	-0-	228	882	228 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	153565	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7722 -	8334
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
09		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3	N	-0-			-0-
10		0	167	-0-	167	167	167 3	N	-0-			-0-
11		0	153	-0-	153	320	153 3	N	-0-			-0-
12		0	167	-0-	167	487	167 3	N	-0-			-0-
01		0	162	-0-	162	649	162 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #:		3	RRCID ->	153732	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7802 -	8240
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-			-0-
09		750 N	736	-0-	-14	-0-	736 3	N	-0-			-0-
10		0	599	-0-	599	599	599 3	N	-0-			-0-
11		0	687	-0-	687	1286	687 3	N	-0-			-0-
12		0	605	-0-	605	1891	605 3	N	-0-			-0-
01		0	715	-0-	715	2606	715 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	153734	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7736 -	8140
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-			-0-
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-			-0-
10		0	863	-0-	863	863	863 3	N	-0-			-0-
11		0	817	-0-	817	1680	817 3	N	-0-			-0-
12		0	829	-0-	829	2509	829 3	N	-0-			-0-
01		0	834	-0-	834	3343	834 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		5	RRCID ->	154292	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7620 -	8918
08		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3	N	-0-			-0-
09		870 N	850	-0-	-20	-0-	850 3	N	-0-			-0-
10		0	934	-0-	934	934	934 3	N	-0-			-0-
11		0	841	-0-	841	1775	841 3	N	-0-			-0-
12		0	872	-0-	872	2647	872 3	N	-0-			-0-
01		0	873	-0-	873	3520	873 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		6	RRCID ->	154464	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	9184	PERF. 7697 -	8997
08		1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
09		1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
10		0	1354	-0-	1354	1354	1354 3	N	-0-			-0-
11		0	1257	-0-	1257	2611	1257 3	N	-0-			-0-
12		0	1284	-0-	1284	3895	1284 3	N	-0-			-0-
01		0	1301	-0-	1301	5196	1301 3	N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #:		5	RRCID ->	154571	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7879 -	8094
08		589 N	519	-0-	-70	-0-	519 3	N	-0-			-0-
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-			-0-
10		0	548	-0-	548	548	548 3	N	-0-			-0-
11		0	525	-0-	525	1073	525 3	N	-0-			-0-
12		0	530	-0-	530	1603	530 3	N	-0-			-0-
01		0	543	-0-	543	2146	543 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN 2		WELL #: 4		RRCID -> 154966		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050				
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	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	3		N	-0-		-0-
09	960 N	822	-0-	-138	-0-	822	3		N	-0-		-0-
10	0	805	-0-	805	805	805	3		N	-0-		-0-
11	0	736	-0-	736	1541	736	3		N	-0-		-0-
12	0	741	-0-	741	2282	741	3		N	-0-		-0-
01	0	712	-0-	712	2994	712	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029				
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3		N	-0-		-0-
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3		N	-0-		-0-
10	0	811	-0-	811	811	811	3		N	-0-		-0-
11	0	611	-0-	611	1422	611	3		N	-0-		-0-
12	0	860	-0-	860	2282	860	3		N	-0-		-0-
01	0	801	-0-	801	3083	801	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969				
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
10	0	372	-0-	372	372	372	3		N	-0-		-0-
11	0	360	-0-	360	732	360	3		N	-0-		-0-
12	0	360	-0-	360	1092	360	3		N	-0-		-0-
01	0	355	-0-	355	1447	355	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125				
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-		-0-
10	0	685	-0-	685	685	685	3		N	-0-		-0-
11	0	577	-0-	577	1262	577	3		N	-0-		-0-
12	0	445	-0-	445	1707	445	3		N	-0-		-0-
01	0	572	-0-	572	2279	572	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282				
08	930 N	716	-0-	-214	-0-	716	3		N	-0-		-0-
09	930 N	716	-0-	-214	-0-	716	3		N	-0-		-0-
10	0	679	-0-	679	679	679	3		N	-0-		-0-
11	0	569	-0-	569	1248	569	3		N	-0-		-0-
12	0	685	-0-	685	1933	685	3		N	-0-		-0-
01	0	569	-0-	569	2502	569	3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303				
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-		-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-		-0-
10	0	273	-0-	273	273	273	3		N	-0-		-0-
11	0	287	-0-	287	560	287	3		N	-0-		-0-
12	0	284	-0-	284	844	284	3		N	-0-		-0-
01	0	264	-0-	264	1108	264	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162				
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-		-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		-0-
10	0	817	-0-	817	817	817	3		N	-0-		-0-
11	0	1042	-0-	1042	1859	1042	3		N	-0-		-0-
12	0	949	-0-	949	2808	949	3		N	-0-		-0-
01	0	971	-0-	971	3779	971	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3	N	-0-			-0-
10	0	356	-0-	356	356	356	3	N	-0-			-0-
11	0	380	-0-	380	736	380	3	N	-0-			-0-
12	0	418	-0-	418	1154	418	3	N	-0-			-0-
01	0	447	-0-	447	1601	447	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171				
08	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	3	N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
10	0	265	-0-	265	265	265	3	N	-0-			-0-
11	0	248	-0-	248	513	248	3	N	-0-			-0-
12	0	251	-0-	251	764	251	3	N	-0-			-0-
01	0	221	-0-	221	985	221	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227				
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3	N	-0-			-0-
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3	N	-0-			-0-
10	0	666	-0-	666	666	666	3	N	-0-			-0-
11	0	980	-0-	980	1646	980	3	N	-0-			-0-
12	0	867	-0-	867	2513	867	3	N	-0-			-0-
01	0	817	-0-	817	3330	817	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090				
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3	N	-0-			-0-
10	0	512	-0-	512	512	512	3	N	-0-			-0-
11	0	459	-0-	459	971	459	3	N	-0-			-0-
12	0	477	-0-	477	1448	477	3	N	-0-			-0-
01	0	471	-0-	471	1919	471	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068				
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3	N	-0-			-0-
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3	N	-0-			-0-
10	0	508	-0-	508	508	508	3	N	-0-			-0-
11	0	698	-0-	698	1206	698	3	N	-0-			-0-
12	0	497	-0-	497	1703	497	3	N	-0-			-0-
01	0	519	-0-	519	2222	519	3	N	-0-			-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-			-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-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952				
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3	N	-0-			-0-
10	0	483	-0-	483	483	483	3	N	-0-			-0-
11	0	459	-0-	459	942	459	3	N	-0-			-0-
12	0	467	-0-	467	1409	467	3	N	-0-			-0-
01	0	487	-0-	487	1896	487	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3	N	-0-		-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	3	N	-0-		-0-
10	0	490	-0-	490	490	490	3	N	-0-		-0-
11	0	440	-0-	440	930	440	3	N	-0-		-0-
12	0	448	-0-	448	1378	448	3	N	-0-		-0-
01	0	456	-0-	456	1834	456	3	N	-0-		-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		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEYBIN B		WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119			
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
10	0	578	-0-	578	578	578	3	N	-0-		-0-
11	0	547	-0-	547	1125	547	3	N	-0-		-0-
12	0	557	-0-	557	1682	557	3	N	-0-		-0-
01	0	561	-0-	561	2243	561	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077			
08	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	3	N	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
10	0	357	-0-	357	357	357	3	N	-0-		-0-
11	0	357	-0-	357	714	357	3	N	-0-		-0-
12	0	295	-0-	295	1009	295	3	N	-0-		-0-
01	0	200	-0-	200	1209	200	3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047			
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-		-0-
10	0	228	-0-	228	228	228	3	N	-0-		-0-
11	0	198	-0-	198	426	198	3	N	-0-		-0-
12	0	178	-0-	178	604	178	3	N	-0-		-0-
01	0	162	-0-	162	766	162	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888			
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-		-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-		-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	3	N	-0-		-0-
11	0	67	-0-	67	145	67	3	N	-0-		-0-
12	0	63	-0-	63	208	63	3	N	-0-		-0-
01	0	64	-0-	64	272	64	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097					
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	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
10	0	759	-0-	759	759	759	3		N	-0-			-0-
11	0	678	-0-	678	1437	678	3		N	-0-			-0-
12	0	691	-0-	691	2128	691	3		N	-0-			-0-
01	0	719	-0-	719	2847	719	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031					
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	0	545	-0-	545	545	545	3		N	-0-			-0-
11	0	493	-0-	493	1038	493	3		N	-0-			-0-
12	0	513	-0-	513	1551	513	3		N	-0-			-0-
01	0	491	-0-	491	2042	491	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176					
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3		N	-0-			-0-
10	0	702	-0-	702	702	702	3		N	-0-			-0-
11	0	651	-0-	651	1353	651	3		N	-0-			-0-
12	0	633	-0-	633	1986	633	3		N	-0-			-0-
01	0	692	-0-	692	2678	692	3		N	-0-			-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-	-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 "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074					
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3		N	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
10	0	643	-0-	643	643	643	3		N	-0-			-0-
11	0	574	-0-	574	1217	574	3		N	-0-			-0-
12	0	567	-0-	567	1784	567	3		N	-0-			-0-
01	0	549	-0-	549	2333	549	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 5		RRCID -> 159327		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022					
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3		N	-0-			-0-
10	0	669	-0-	669	669	669	3		N	-0-			-0-
11	0	623	-0-	623	1292	623	3		N	-0-			-0-
12	0	620	-0-	620	1912	620	3		N	-0-			-0-
01	0	608	-0-	608	2520	608	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086					
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3		N	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
10	0	668	-0-	668	668	668	3		N	-0-			-0-
11	0	662	-0-	662	1330	662	3		N	-0-			-0-
12	0	578	-0-	578	1908	578	3		N	-0-			-0-
01	0	697	-0-	697	2605	697	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WILKINS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159330		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068		
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	434 X	292	-0-	-142	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
10	0	289	-0-	289	289	289 3	N	-0-		-0-
11	0	103	-0-	103	392	103 3	N	-0-		-0-
12	0	150	-0-	150	542	150 3	N	-0-		-0-
01	0	192	-0-	192	734	192 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3405		RRCID -> 159500		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194		
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		-0-
10	0	633	-0-	633	633	633 3	N	-0-		-0-
11	0	678	-0-	678	1311	678 3	N	-0-		-0-
12	0	725	-0-	725	2036	725 3	N	-0-		-0-
01	0	738	-0-	738	2774	738 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966		
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
10	0	420	-0-	420	420	420 3	N	-0-		-0-
11	0	395	-0-	395	815	395 3	N	-0-		-0-
12	0	382	-0-	382	1197	382 3	N	-0-		-0-
01	0	394	-0-	394	1591	394 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078		
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-		-0-
10	0	952	-0-	952	952	952 3	N	-0-		-0-
11	0	893	-0-	893	1845	893 3	N	-0-		-0-
12	0	910	-0-	910	2755	910 3	N	-0-		-0-
01	0	869	-0-	869	3624	869 3	N	-0-		-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-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984		
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
10	0	461	-0-	461	461	461 3	N	-0-		-0-
11	0	434	-0-	434	895	434 3	N	-0-		-0-
12	0	433	-0-	433	1328	433 3	N	-0-		-0-
01	0	463	-0-	463	1791	463 3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060		
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
10	0	607	-0-	607	607	607 3	N	-0-		-0-
11	0	572	-0-	572	1179	572 3	N	-0-		-0-
12	0	527	-0-	527	1706	527 3	N	-0-		-0-
01	0	615	-0-	615	2321	615 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220			
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	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3	N	-0-		-0-
09	900 N	746	-0-	-154	-0-	746	3	N	-0-		-0-
10	0	928	-0-	928	928	928	3	N	-0-		-0-
11	0	848	-0-	848	1776	848	3	N	-0-		-0-
12	0	887	-0-	887	2663	887	3	N	-0-		-0-
01	0	855	-0-	855	3518	855	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028			
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3	N	-0-		-0-
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	3	N	-0-		-0-
10	0	771	-0-	771	771	771	3	N	-0-		-0-
11	0	668	-0-	668	1439	668	3	N	-0-		-0-
12	0	688	-0-	688	2127	688	3	N	-0-		-0-
01	0	704	-0-	704	2831	704	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168			
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-
10	0	523	-0-	523	523	523	3	N	-0-		-0-
11	0	628	-0-	628	1151	628	3	N	-0-		-0-
12	0	561	-0-	561	1712	561	3	N	-0-		-0-
01	0	475	-0-	475	2187	475	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324			
08	1581 N	1017	-0-	-564	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
09	1470 N	931	-0-	-539	-0-	931	3	N	-0-		-0-
10	0	878	-0-	878	878	878	3	N	-0-		-0-
11	0	656	-0-	656	1534	656	3	N	-0-		-0-
12	0	849	-0-	849	2383	849	3	N	-0-		-0-
01	0	879	-0-	879	3262	879	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030			
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-		-0-
10	0	232	-0-	232	232	232	3	N	-0-		-0-
11	0	218	-0-	218	450	218	3	N	-0-		-0-
12	0	230	-0-	230	680	230	3	N	-0-		-0-
01	0	214	-0-	214	894	214	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972			
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3	N	-0-		-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	3	N	-0-		-0-
11	0	160	-0-	160	174	160	3	N	-0-		-0-
12	0	170	-0-	170	344	170	3	N	-0-		-0-
01	0	95	-0-	95	439	95	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
10	0	103	-0-	103	103	103	3	N	-0-		-0-
11	0	93	-0-	93	196	93	3	N	-0-		-0-
12	0	96	-0-	96	292	96	3	N	-0-		-0-
01	0	100	-0-	100	392	100	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7840 - 8052					
M	O	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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-				-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-				-0-
10	0		445	-0-	445	445	445	3		N	-0-				-0-
11	0		426	-0-	426	871	426	3		N	-0-				-0-
12	0		419	-0-	419	1290	419	3		N	-0-				-0-
01	0		434	-0-	434	1724	434	3		N	-0-				-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	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-				-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-				-0-
10	0		546	-0-	546	546	546	3		N	-0-				-0-
11	0		406	-0-	406	952	406	3		N	-0-				-0-
12	0		348	-0-	348	1300	348	3		N	-0-				-0-
01	0		436	-0-	436	1736	436	3		N	-0-				-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5996 - 7732					
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-				-0-
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3		N	-0-				-0-
10	0		1182	-0-	1182	1182	1182	3		N	-0-				-0-
11	0		1055	-0-	1055	2237	1055	3		N	-0-				-0-
12	0		1291	-0-	1291	3528	1291	3		N	-0-				-0-
01	0		889	-0-	889	4417	889	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9178		PERF. 7700 - 9026					
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-				-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-				-0-
10	0		794	-0-	794	794	794	3		N	-0-				-0-
11	0		690	-0-	690	1484	690	3		N	-0-				-0-
12	0		671	-0-	671	2155	671	3		N	-0-				-0-
01	0		770	-0-	770	2925	770	3		N	-0-				-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7626 - 8136					
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3		N	-0-				-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3		N	-0-				-0-
10	0		570	-0-	570	570	570	3		N	-0-				-0-
11	0		679	-0-	679	1249	679	3		N	-0-				-0-
12	0		646	-0-	646	1895	646	3		N	-0-				-0-
01	0		647	-0-	647	2542	647	3		N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128			
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	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-		-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
10	0	580	-0-	580	580	580 3		N	-0-		-0-
11	0	483	-0-	483	1063	483 3		N	-0-		-0-
12	0	383	-0-	383	1446	383 3		N	-0-		-0-
01	0	669	-0-	669	2115	669 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758			
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 3		N	-0-		-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		-0-
10	0	947	-0-	947	947	947 3		N	-0-		-0-
11	0	939	-0-	939	1886	939 3		N	-0-		-0-
12	0	816	-0-	816	2702	816 3		N	-0-		-0-
01	0	916	-0-	916	3618	916 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142			
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
10	0	683	-0-	683	683	683 3		N	-0-		-0-
11	0	625	-0-	625	1308	625 3		N	-0-		-0-
12	0	745	-0-	745	2053	745 3		N	-0-		-0-
01	0	751	-0-	751	2804	751 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312			
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
10	0	713	-0-	713	713	713 3		N	-0-		-0-
11	0	719	-0-	719	1432	719 3		N	-0-		-0-
12	0	730	-0-	730	2162	730 3		N	-0-		-0-
01	0	752	-0-	752	2914	752 3		N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060			
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-		-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
10	0	261	-0-	261	261	261 3		N	-0-		-0-
11	0	305	-0-	305	566	305 3		N	-0-		-0-
12	0	295	-0-	295	861	295 3		N	-0-		-0-
01	0	206	-0-	206	1067	206 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066			
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
10	0	487	-0-	487	487	487 3		N	-0-		-0-
11	0	446	-0-	446	933	446 3		N	-0-		-0-
12	0	445	-0-	445	1378	445 3		N	-0-		-0-
01	0	467	-0-	467	1845	467 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099			
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
10	0	369	-0-	369	369	369 3		N	-0-		-0-
11	0	334	-0-	334	703	334 3		N	-0-		-0-
12	0	352	-0-	352	1055	352 3		N	-0-		-0-
01	0	338	-0-	338	1393	338 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7990 - 8184		
M	O	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	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3	N	-0-		-0-	
10	0	587	-0-	587	587	587	3	N	-0-		-0-	
11	0	564	-0-	564	1151	564	3	N	-0-		-0-	
12	0	577	-0-	577	1728	577	3	N	-0-		-0-	
01	0	573	-0-	573	2301	573	3	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	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	N	-0-		-0-	
09	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1475	3	N	-0-		-0-	
10	0	1668	-0-	1668	1668	1668	3	N	-0-		-0-	
11	0	1557	-0-	1557	3225	1557	3	N	-0-		-0-	
12	0	1566	-0-	1566	4791	1566	3	N	-0-		-0-	
01	0	1591	-0-	1591	6382	1591	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7579 - 8066		
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-	
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3	N	-0-		-0-	
10	0	576	-0-	576	576	576	3	N	-0-		-0-	
11	0	493	-0-	493	1069	493	3	N	-0-		-0-	
12	0	548	-0-	548	1617	548	3	N	-0-		-0-	
01	0	577	-0-	577	2194	577	3	N	-0-		-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462		PERF. 7698 - 8280		
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		-0-	
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-	
10	0	836	-0-	836	836	836	3	N	-0-		-0-	
11	0	699	-0-	699	1535	699	3	N	-0-		-0-	
12	0	922	-0-	922	2457	922	3	N	-0-		-0-	
01	0	919	-0-	919	3376	919	3	N	-0-		-0-	

MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 7962 - 8156		
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		-0-	
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-		-0-	
10	0	986	-0-	986	986	986	3	N	-0-		-0-	
11	0	955	-0-	955	1941	955	3	N	-0-		-0-	
12	0	911	-0-	911	2852	911	3	N	-0-		-0-	
01	0	804	-0-	804	3656	804	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 7554 - 9009		
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3	N	-0-		-0-	
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-	
10	0	480	-0-	480	480	480	3	N	-0-		-0-	
11	0	448	-0-	448	928	448	3	N	-0-		-0-	
12	0	394	-0-	394	1322	394	3	N	-0-		-0-	
01	0	463	-0-	463	1785	463	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)				//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				//CONT.//	253404									
MCMULLAN 6				WELL #:	7	RRCID ->	162099	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6194 - 8260	
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-

MCMULLAN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	162399	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7696 - 8050	
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
10	0		1716	-0-	1716	1716	1716	3		N	-0-			-0-
11	0		1329	-0-	1329	3045	1329	3		N	-0-			-0-
12	0		1014	-0-	1014	4059	1014	3		N	-0-			-0-
01	0		970	-0-	970	5029	970	3		N	-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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:	4	RRCID ->	164052	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7758 - 7950	
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	0		354	-0-	354	354	354	3		N	-0-			-0-
11	0		238	-0-	238	592	238	3		N	-0-			-0-
12	0		170	-0-	170	762	170	3		N	-0-			-0-
01	0		172	-0-	172	934	172	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN				WELL #:	6	RRCID ->	164374	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7896 - 8328	
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
10	0		1229	-0-	1229	1229	1229	3		N	-0-			-0-
11	0		1130	-0-	1130	2359	1130	3		N	-0-			-0-
12	0		1066	-0-	1066	3425	1066	3		N	-0-			-0-
01	0		738	-0-	738	4163	738	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON A				WELL #:	8	RRCID ->	164751	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	5822 - 8288	
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
09	720	N	592	-0-	-128	-0-	592	3		N	-0-			-0-
10	0		457	-0-	457	457	457	3		N	-0-			-0-
11	0		411	-0-	411	868	411	3		N	-0-			-0-
12	0		739	-0-	739	1607	739	3		N	-0-			-0-
01	0		609	-0-	609	2216	609	3		N	-0-			-0-

PERRY GU 21				WELL #:	13	RRCID ->	165346	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7824 - 8026	
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
10	0		470	-0-	470	470	470	3		N	-0-			-0-
11	0		457	-0-	457	927	457	3		N	-0-			-0-
12	0		429	-0-	429	1356	429	3		N	-0-			-0-
01	0		466	-0-	466	1822	466	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7858 - 8108	
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	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	3	N	-0-		-0-
10	0	625	-0-	625	625	625	3	N	-0-		-0-
11	0	599	-0-	599	1224	599	3	N	-0-		-0-
12	0	580	-0-	580	1804	580	3	N	-0-		-0-
01	0	729	-0-	729	2533	729	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165442		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7864 - 8041	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1 9 Y	1	1 1	1
09	480 N	367	-0-	-113	-0-	365	3	2 9 Y	2	2 1	1
10	0	251	-0-	251	251	249	3	2 9 Y	2	2 1	1
11	0	185	-0-	185	436	182	3	3 9 Y	3	3 1	1
12	0	207	-0-	207	643	205	3	2 9 Y	2	2 1	1
01	0	187	-0-	187	830	184	3	3 9 Y	3	3 1	1

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 165812		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 6158 - 7945	
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
10	0	664	-0-	664	664	664	3	N	-0-		-0-
11	0	688	-0-	688	1352	688	3	N	-0-		-0-
12	0	625	-0-	625	1977	625	3	N	-0-		-0-
01	0	683	-0-	683	2660	683	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 6078 - 7882	
08	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3	N	-0-		-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-
10	0	670	-0-	670	670	670	3	N	-0-		-0-
11	0	601	-0-	601	1271	601	3	N	-0-		-0-
12	0	590	-0-	590	1861	590	3	N	-0-		-0-
01	0	597	-0-	597	2458	597	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 7798 - 7972	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
10	0	187	-0-	187	187	187	3	N	-0-		-0-
11	0	191	-0-	191	378	191	3	N	-0-		-0-
12	0	214	-0-	214	592	214	3	N	-0-		-0-
01	0	275	-0-	275	867	275	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 3		RRCID -> 165815		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 7866 - 8016	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
10	0	304	-0-	304	304	304	3	N	-0-		-0-
11	0	289	-0-	289	593	289	3	N	-0-		-0-
12	0	304	-0-	304	897	304	3	N	-0-		-0-
01	0	297	-0-	297	1194	297	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 7710 - 8262	
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3	N	-0-		-0-
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	3	N	-0-		-0-
10	0	594	-0-	594	594	594	3	N	-0-		-0-
11	0	595	-0-	595	1189	595	3	N	-0-		-0-
12	0	626	-0-	626	1815	626	3	N	-0-		-0-
01	0	601	-0-	601	2416	601	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	711	3	N	-0-		-0-
10	0	718	-0-	718	718	718	3	N	-0-		-0-
11	0	707	-0-	707	1425	707	3	N	-0-		-0-
12	0	730	-0-	730	2155	730	3	N	-0-		-0-
01	0	708	-0-	708	2863	708	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008			
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-		-0-
10	0	289	-0-	289	289	289	3	N	-0-		-0-
11	0	277	-0-	277	566	277	3	N	-0-		-0-
12	0	262	-0-	262	828	262	3	N	-0-		-0-
01	0	279	-0-	279	1107	279	3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016			
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3	N	-0-		-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
10	0	448	-0-	448	448	448	3	N	-0-		-0-
11	0	353	-0-	353	801	353	3	N	-0-		-0-
12	0	306	-0-	306	1107	306	3	N	-0-		-0-
01	0	327	-0-	327	1434	327	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996			
08	930 N	782	-0-	-148	-0-	782	3	N	-0-		-0-
09	840 N	690	-0-	-150	-0-	690	3	N	-0-		-0-
10	0	1041	-0-	1041	1041	1041	3	N	-0-		-0-
11	0	889	-0-	889	1930	889	3	N	-0-		-0-
12	0	853	-0-	853	2783	853	3	N	-0-		-0-
01	0	922	-0-	922	3705	922	3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004			
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10	0	121	-0-	121	121	121	3	N	-0-		-0-
11	0	113	-0-	113	234	113	3	N	-0-		-0-
12	0	115	-0-	115	349	115	3	N	-0-		-0-
01	0	117	-0-	117	466	117	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110			
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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110													
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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926													
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3 9	Y	3	2 1		2
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3 9	Y	3	3 1		2
10	0	431	-0-	431	431	428	3	3 9	Y	3	3 1		2
11	0	378	-0-	378	809	374	3	4 9	Y	4	4 1		2
12	0	261	-0-	261	1070	258	3	3 9	Y	3	3 1		2
01	0	241	-0-	241	1311	237	3	4 9	Y	4	4 1		2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084													
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	549	3	7 9	Y	6	4 1		4
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	530	3	4 9	Y	4	5 1		3
10	0	553	-0-	553	553	546	3	7 9	Y	6	5 1		4
11	0	509	-0-	509	1062	502	3	7 9	Y	6	7 1		3
12	0	543	-0-	543	1605	537	3	6 9	Y	5	5 1		3
01	0	542	-0-	542	2147	534	3	8 9	Y	7	7 1		3

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-

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026													
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	0	227	-0-	227	227	227	3		N	-0-			-0-
11	0	206	-0-	206	433	206	3		N	-0-			-0-
12	0	256	-0-	256	689	256	3		N	-0-			-0-
01	0	198	-0-	198	887	198	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174													
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
10	0	852	-0-	852	852	852	3		N	-0-			-0-
11	0	797	-0-	797	1649	797	3		N	-0-			-0-
12	0	741	-0-	741	2390	741	3		N	-0-			-0-
01	0	820	-0-	820	3210	820	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137													
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	377	3	1 9	Y	1	1 1		1
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	362	3	2 9	Y	2	2 1		1
10	0	368	-0-	368	368	366	3	2 9	Y	2	2 1		1
11	0	354	-0-	354	722	351	3	3 9	Y	3	3 1		1
12	0	334	-0-	334	1056	332	3	2 9	Y	2	2 1		1
01	0	367	-0-	367	1423	364	3	3 9	Y	3	3 1		1

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168919		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	3	N	-0-			-0-
09	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3	N	-0-			-0-
10	0	759	-0-	759	759	759	3	N	-0-			-0-
11	0	671	-0-	671	1430	671	3	N	-0-			-0-
12	0	695	-0-	695	2125	695	3	N	-0-			-0-
01	0	720	-0-	720	2845	720	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 6		RRCID -> 169232		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137				
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	3	N	-0-			-0-
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3	N	-0-			-0-
10	0	909	-0-	909	909	909	3	N	-0-			-0-
11	0	828	-0-	828	1737	828	3	N	-0-			-0-
12	0	791	-0-	791	2528	791	3	N	-0-			-0-
01	0	983	-0-	983	3511	983	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 170617		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2 9	Y	2	2 1	2
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3 9	Y	3	3 1	2
10	0	152	-0-	152	152	148	3	4 9	Y	4	3 1	3
11	0	155	-0-	155	307	151	3	4 9	Y	4	5 1	2
12	0	154	-0-	154	461	151	3	3 9	Y	3	3 1	2
01	0	644	-0-	644	1105	640	3	4 9	Y	4	4 1	2

MCMULLAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 174246		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008				
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			-0-
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3	N	-0-			-0-
10	0	829	-0-	829	829	829	3	N	-0-			-0-
11	0	775	-0-	775	1604	775	3	N	-0-			-0-
12	0	804	-0-	804	2408	804	3	N	-0-			-0-
01	0	787	-0-	787	3195	787	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 3		RRCID -> 174334		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105				
08	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1653	-0-	-117	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
10	0	1726	-0-	1726	1726	1726	3	N	-0-			-0-
11	0	1592	-0-	1592	3318	1592	3	N	-0-			-0-
12	0	1606	-0-	1606	4924	1606	3	N	-0-			-0-
01	0	1682	-0-	1682	6606	1682	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "F1"		WELL #: 2		RRCID -> 175483		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	3	N	-0-	-0-
10	0	662	-0-	662	662	662	3	N	-0-	-0-
11	0	628	-0-	628	1290	628	3	N	-0-	-0-
12	0	650	-0-	650	1940	650	3	N	-0-	-0-
01	0	634	-0-	634	2574	634	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "20"		WELL #: 2		RRCID -> 176195		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 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-

SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140		
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-
10	0	781	-0-	781	781	781	3	N	-0-	-0-
11	0	675	-0-	675	1456	675	3	N	-0-	-0-
12	0	663	-0-	663	2119	663	3	N	-0-	-0-
01	0	745	-0-	745	2864	745	3	N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 14		RRCID -> 177850		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896		
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	3	N	-0-	-0-
10	0	554	-0-	554	554	554	3	N	-0-	-0-
11	0	394	-0-	394	948	394	3	N	-0-	-0-
12	0	593	-0-	593	1541	593	3	N	-0-	-0-
01	0	628	-0-	628	2169	628	3	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 4		RRCID -> 177854		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002		
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
10	0	37	-0-	37	37	37	3	N	-0-	-0-
11	0	32	-0-	32	69	32	3	N	-0-	-0-
12	0	31	-0-	31	100	31	3	N	-0-	-0-
01	0	31	-0-	31	131	31	3	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 5		RRCID -> 177855		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884		
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-
09	660 N	435	-0-	-225	-0-	435	3	N	-0-	-0-
10	0	668	-0-	668	668	668	3	N	-0-	-0-
11	0	613	-0-	613	1281	613	3	N	-0-	-0-
12	0	612	-0-	612	1893	612	3	N	-0-	-0-
01	0	621	-0-	621	2514	621	3	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120		
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-
10	0	569	-0-	569	569	569	3	N	-0-	-0-
11	0	480	-0-	480	1049	480	3	N	-0-	-0-
12	0	478	-0-	478	1527	478	3	N	-0-	-0-
01	0	496	-0-	496	2023	496	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "C"		WELL #: 3408		RRCID -> 178381		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-	
10	0	351	-0-	351	351	351	3	N	-0-		-0-	
11	0	322	-0-	322	673	322	3	N	-0-		-0-	
12	0	351	-0-	351	1024	351	3	N	-0-		-0-	
01	0	335	-0-	335	1359	335	3	N	-0-		-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114				
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		-0-	
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-	
10	0	635	-0-	635	635	635	3	N	-0-		-0-	
11	0	582	-0-	582	1217	582	3	N	-0-		-0-	
12	0	575	-0-	575	1792	575	3	N	-0-		-0-	
01	0	587	-0-	587	2379	587	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294				
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-		-0-	
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-		-0-	
10	0	1088	-0-	1088	1088	1088	3	N	-0-		-0-	
11	0	1007	-0-	1007	2095	1007	3	N	-0-		-0-	
12	0	1026	-0-	1026	3121	1026	3	N	-0-		-0-	
01	0	1067	-0-	1067	4188	1067	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071				
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-		-0-	
10	0	750	-0-	750	750	750	3	N	-0-		-0-	
11	0	633	-0-	633	1383	633	3	N	-0-		-0-	
12	0	865	-0-	865	2248	865	3	N	-0-		-0-	
01	0	829	-0-	829	3077	829	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052				
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-	
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-	
10	0	543	-0-	543	543	543	3	N	-0-		-0-	
11	0	400	-0-	400	943	400	3	N	-0-		-0-	
12	0	549	-0-	549	1492	549	3	N	-0-		-0-	
01	0	569	-0-	569	2061	569	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922				
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-		-0-	
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
10	0	228	-0-	228	228	228	3	N	-0-		-0-	
11	0	217	-0-	217	445	217	3	N	-0-		-0-	
12	0	212	-0-	212	657	212	3	N	-0-		-0-	
01	0	236	-0-	236	893	236	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906				
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
10	0	402	-0-	402	402	402	3	N	-0-		-0-	
11	0	368	-0-	368	770	368	3	N	-0-		-0-	
12	0	365	-0-	365	1135	365	3	N	-0-		-0-	
01	0	222	-0-	222	1357	222	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064													
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	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1155 3	11 9	Y	10	10	7 1		8
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1163 3	11 9	Y	10	10	11 1		7
10	0	1113	-0-	1113	1113	1100 3	13 9	Y	12	12	11 1		8
11	0	839	-0-	839	1952	826 3	13 9	Y	12	12	15 1		5
12	0	836	-0-	836	2788	822 3	14 9	Y	13	13	11 1		7
01	0	1057	-0-	1057	3845	1040 3	17 9	Y	15	15	15 1		7

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858													
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 3	3 9	Y	3	3	2 1		2
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 3	3 9	Y	3	3	3 1		2
10	0	195	-0-	195	195	192 3	3 9	Y	3	3	3 1		2
11	0	306	-0-	306	501	303 3	3 9	Y	3	3	4 1		1
12	0	277	-0-	277	778	273 3	4 9	Y	4	4	3 1		2
01	0	241	-0-	241	1019	237 3	4 9	Y	4	4	4 1		2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060													
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335 3	4 9	Y	4	4	3 1		3
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325 3	4 9	Y	4	4	4 1		3
10	0	326	-0-	326	326	322 3	4 9	Y	4	4	4 1		3
11	0	318	-0-	318	644	312 3	6 9	Y	5	5	6 1		2
12	0	315	-0-	315	959	308 3	7 9	Y	6	6	5 1		3
01	0	407	-0-	407	1366	400 3	7 9	Y	6	6	6 1		3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100													
08	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	32	32 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	117	85 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	0	75	-0-	75	192	75 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	234	42 3		Y	-0-	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946													
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 3		N	-0-	-0-			-0-
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	678 3		N	-0-	-0-			-0-
10	0	886	-0-	886	886	886 3		N	-0-	-0-			-0-
11	0	816	-0-	816	1702	816 3		N	-0-	-0-			-0-
12	0	823	-0-	823	2525	823 3		N	-0-	-0-			-0-
01	0	788	-0-	788	3313	788 3		N	-0-	-0-			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895													
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 3		N	-0-	-0-			-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 3		N	-0-	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	187	187 3		N	-0-	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	320	133 3		N	-0-	-0-			-0-
12	0	135	-0-	135	455	135 3		N	-0-	-0-			-0-
01	0	141	-0-	141	596	141 3		N	-0-	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048													
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	-0-			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-	-0-			-0-
10	0	1041	-0-	1041	1041	1041 3		N	-0-	-0-			-0-
11	0	896	-0-	896	1937	896 3		N	-0-	-0-			-0-
12	0	901	-0-	901	2838	901 3		N	-0-	-0-			-0-
01	0	886	-0-	886	3724	886 3		N	-0-	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858			
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	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
10	0	347	-0-	347	347	347	3	N	-0-		-0-
11	0	332	-0-	332	679	332	3	N	-0-		-0-
12	0	329	-0-	329	1008	329	3	N	-0-		-0-
01	0	482	-0-	482	1490	482	3	N	-0-		-0-

HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017			
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-		-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
10	0	977	-0-	977	977	977	3	N	-0-		-0-
11	0	1028	-0-	1028	2005	1028	3	N	-0-		-0-
12	0	1048	-0-	1048	3053	1048	3	N	-0-		-0-
01	0	1058	-0-	1058	4111	1058	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831			
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-		-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3	N	-0-		-0-
10	0	375	-0-	375	375	375	3	N	-0-		-0-
11	0	348	-0-	348	723	348	3	N	-0-		-0-
12	0	344	-0-	344	1067	344	3	N	-0-		-0-
01	0	359	-0-	359	1426	359	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988			
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
10	0	406	-0-	406	406	406	3	N	-0-		-0-
11	0	383	-0-	383	789	383	3	N	-0-		-0-
12	0	371	-0-	371	1160	371	3	N	-0-		-0-
01	0	382	-0-	382	1542	382	3	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013			
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-		-0-
10	0	333	-0-	333	333	333	3	N	-0-		-0-
11	0	314	-0-	314	647	314	3	N	-0-		-0-
12	0	317	-0-	317	964	317	3	N	-0-		-0-
01	0	329	-0-	329	1293	329	3	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126			
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3	N	-0-		-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
10	0	561	-0-	561	561	561	3	N	-0-		-0-
11	0	530	-0-	530	1091	530	3	N	-0-		-0-
12	0	549	-0-	549	1640	549	3	N	-0-		-0-
01	0	499	-0-	499	2139	499	3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092			
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3	N	-0-		-0-
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3	N	-0-		-0-
10	0	648	-0-	648	648	648	3	N	-0-		-0-
11	0	628	-0-	628	1276	628	3	N	-0-		-0-
12	0	644	-0-	644	1920	644	3	N	-0-		-0-
01	0	653	-0-	653	2573	653	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854		
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	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411 3	N	-0-		-0-
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
10	0	1404	-0-	1404	1404	1404 3	N	-0-		-0-
11	0	1315	-0-	1315	2719	1315 3	N	-0-		-0-
12	0	1401	-0-	1401	4120	1401 3	N	-0-		-0-
01	0	1388	-0-	1388	5508	1388 3	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
10	0	236	-0-	236	236	236 3	N	-0-		-0-
11	0	220	-0-	220	456	220 3	N	-0-		-0-
12	0	232	-0-	232	688	232 3	N	-0-		-0-
01	0	235	-0-	235	923	235 3	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116		
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
09	900 N	871	-0-	-29	-0-	871 3	N	-0-		-0-
10	0	862	-0-	862	862	862 3	N	-0-		-0-
11	0	806	-0-	806	1668	806 3	N	-0-		-0-
12	0	865	-0-	865	2533	865 3	N	-0-		-0-
01	0	989	-0-	989	3522	989 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678		
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
10	0	490	-0-	490	490	490 3	N	-0-		-0-
11	0	452	-0-	452	942	452 3	N	-0-		-0-
12	0	459	-0-	459	1401	459 3	N	-0-		-0-
01	0	444	-0-	444	1845	444 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046		
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3	N	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	0	286	-0-	286	286	286 3	N	-0-		-0-
11	0	225	-0-	225	511	225 3	N	-0-		-0-
12	0	229	-0-	229	740	229 3	N	-0-		-0-
01	0	269	-0-	269	1009	269 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888		
08	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 3	N	-0-		-0-
09	510 N	418	-0-	-92	-0-	418 3	N	-0-		-0-
10	0	429	-0-	429	429	429 3	N	-0-		-0-
11	0	549	-0-	549	978	549 3	N	-0-		-0-
12	0	735	-0-	735	1713	735 3	N	-0-		-0-
01	0	673	-0-	673	2386	673 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894		
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-		-0-
10	0	167	-0-	167	167	167 3	N	-0-		-0-
11	0	144	-0-	144	311	144 3	N	-0-		-0-
12	0	148	-0-	148	459	148 3	N	-0-		-0-
01	0	148	-0-	148	607	148 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDEYSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949			
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	496 N	408	-0-	-88	-0-	408 3		N	-0-		-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3		N	-0-		-0-
10	0	382	-0-	382	382	382 3		N	-0-		-0-
11	0	336	-0-	336	718	336 3		N	-0-		-0-
12	0	332	-0-	332	1050	332 3		N	-0-		-0-
01	0	313	-0-	313	1363	313 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944			
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484 3	4 9	Y	4	3 1	3
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497 3	3 9	Y	3	4 1	2
10	0	443	-0-	443	443	437 3	6 9	Y	5	4 1	3
11	0	479	-0-	479	922	473 3	6 9	Y	5	6 1	2
12	0	440	-0-	440	1362	436 3	4 9	Y	4	4 1	2
01	0	385	-0-	385	1747	379 3	6 9	Y	5	5 1	2

WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076			
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
10	0	649	-0-	649	649	649 3		N	-0-		-0-
11	0	612	-0-	612	1261	612 3		N	-0-		-0-
12	0	608	-0-	608	1869	608 3		N	-0-		-0-
01	0	654	-0-	654	2523	654 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 39		RRCID -> 184552		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938			
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250 3	3 9	Y	3	2 1	2
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 3	3 9	Y	3	3 1	2
10	0	258	-0-	258	258	255 3	3 9	Y	3	3 1	2
11	0	225	-0-	225	483	222 3	3 9	Y	3	4 1	1
12	0	229	-0-	229	712	225 3	4 9	Y	4	3 1	2
01	0	223	-0-	223	935	219 3	4 9	Y	4	4 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090			
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 3	3 9	Y	3	2 1	2
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	180 3	1 9	Y	1	2 1	1
10	0	172	-0-	172	172	169 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	0	152	-0-	152	324	150 3	2 9	Y	2	3 1	1
12	0	149	-0-	149	473	147 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	0	156	-0-	156	629	153 3	3 9	Y	3	3 1	1

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		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912			
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3		N	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
10	0	289	-0-	289	289	289 3		N	-0-		-0-
11	0	195	-0-	195	484	195 3		N	-0-		-0-
12	0	274	-0-	274	758	274 3		N	-0-		-0-
01	0	228	-0-	228	986	228 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307			
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	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	412	-0-	412	412	412	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	409	-0-	409	821	409	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	418	-0-	418	1239	418	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	418	-0-	418	1657	418	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950			
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	404	-0-	404	404	404	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	383	-0-	383	787	383	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	374	-0-	374	1161	374	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	392	-0-	392	1553	392	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054			
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	370	-0-	370	370	370	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	361	-0-	361	731	361	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	348	-0-	348	1079	348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	360	-0-	360	1439	360	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182			
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	224	-0-	224	224	224	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	293	-0-	293	517	293	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	322	-0-	322	839	322	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	359	-0-	359	1198	359	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139			
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	361	-0-	361	361	361	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	322	-0-	322	683	322	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	354	-0-	354	1037	354	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	375	-0-	375	1412	375	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959			
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	386	-0-	386	386	386	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	359	-0-	359	745	359	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	364	-0-	364	1109	364	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	368	-0-	368	1477	368	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934			
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	630	-0-	630	630	630	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	522	-0-	522	1152	522	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	491	-0-	491	1643	491	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	438	-0-	438	2081	438	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916		
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	20	-0-	-42	-0-	20 3	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	0	20	-0-	20	20	20 3	N	-0-		-0-
11	0	19	-0-	19	39	19 3	N	-0-		-0-
12	0	21	-0-	21	60	21 3	N	-0-		-0-
01	0	20	-0-	20	80	20 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050		
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-
10	0	799	-0-	799	799	799 3	N	-0-		-0-
11	0	722	-0-	722	1521	722 3	N	-0-		-0-
12	0	666	-0-	666	2187	666 3	N	-0-		-0-
01	0	650	-0-	650	2837	650 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005		
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
10	0	777	-0-	777	777	777 3	N	-0-		-0-
11	0	725	-0-	725	1502	725 3	N	-0-		-0-
12	0	748	-0-	748	2250	748 3	N	-0-		-0-
01	0	762	-0-	762	3012	762 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132		
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-		-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-		-0-
10	0	1387	-0-	1387	1387	1387 3	N	-0-		-0-
11	0	1280	-0-	1280	2667	1280 3	N	-0-		-0-
12	0	1371	-0-	1371	4038	1371 3	N	-0-		-0-
01	0	1347	-0-	1347	5385	1347 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222		
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	837 3	N	-0-		-0-
09	870 N	845	-0-	-25	-0-	845 3	N	-0-		-0-
10	0	879	-0-	879	879	879 3	N	-0-		-0-
11	0	825	-0-	825	1704	825 3	N	-0-		-0-
12	0	818	-0-	818	2522	818 3	N	-0-		-0-
01	0	840	-0-	840	3362	840 3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842		
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 3	N	-0-		-0-
10	0	492	-0-	492	492	492 3	N	-0-		-0-
11	0	432	-0-	432	924	432 3	N	-0-		-0-
12	0	487	-0-	487	1411	487 3	N	-0-		-0-
01	0	503	-0-	503	1914	503 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069		
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10	0	140	-0-	140	140	140 3	N	-0-		-0-
11	0	128	-0-	128	268	128 3	N	-0-		-0-
12	0	133	-0-	133	401	133 3	N	-0-		-0-
01	0	131	-0-	131	532	131 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	856 3	N	-0-		-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777 3	N	-0-		-0-
10	0		1081	-0-	1081	1081	1081 3	N	-0-		-0-
11	0		974	-0-	974	2055	974 3	N	-0-		-0-
12	0		845	-0-	845	2900	845 3	N	-0-		-0-
01	0		849	-0-	849	3749	849 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117			
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		-0-
10	0		832	-0-	832	832	832 3	N	-0-		-0-
11	0		794	-0-	794	1626	794 3	N	-0-		-0-
12	0		794	-0-	794	2420	794 3	N	-0-		-0-
01	0		793	-0-	793	3213	793 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960			
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
10	0		397	-0-	397	397	397 3	N	-0-		-0-
11	0		385	-0-	385	782	385 3	N	-0-		-0-
12	0		380	-0-	380	1162	380 3	N	-0-		-0-
01	0		337	-0-	337	1499	337 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888			
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631 3	N	-0-		-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605 3	N	-0-		-0-
10	0		611	-0-	611	611	611 3	N	-0-		-0-
11	0		597	-0-	597	1208	597 3	N	-0-		-0-
12	0		623	-0-	623	1831	623 3	N	-0-		-0-
01	0		509	-0-	509	2340	509 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883			
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401 3	N	-0-		-0-
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370 3	N	-0-		-0-
10	0		395	-0-	395	395	395 3	N	-0-		-0-
11	0		369	-0-	369	764	369 3	N	-0-		-0-
12	0		355	-0-	355	1119	355 3	N	-0-		-0-
01	0		736	-0-	736	1855	736 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896			
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516 3	N	-0-		-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	428 3	N	-0-		-0-
10	0		360	-0-	360	360	360 3	N	-0-		-0-
11	0		308	-0-	308	668	308 3	N	-0-		-0-
12	0		528	-0-	528	1196	528 3	N	-0-		-0-
01	0		465	-0-	465	1661	465 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875			
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-		-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
10	0		470	-0-	470	470	470 3	N	-0-		-0-
11	0		464	-0-	464	934	464 3	N	-0-		-0-
12	0		429	-0-	429	1363	429 3	N	-0-		-0-
01	0		481	-0-	481	1844	481 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6032 - 7860		
M	O	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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-	
09	510 N	419	-0-	-91	-0-	419	3	N	-0-		-0-	
10	0	481	-0-	481	481	481	3	N	-0-		-0-	
11	0	443	-0-	443	924	443	3	N	-0-		-0-	
12	0	459	-0-	459	1383	459	3	N	-0-		-0-	
01	0	449	-0-	449	1832	449	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6053 - 7870		
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-	
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3	N	-0-		-0-	
10	0	384	-0-	384	384	384	3	N	-0-		-0-	
11	0	301	-0-	301	685	301	3	N	-0-		-0-	
12	0	499	-0-	499	1184	499	3	N	-0-		-0-	
01	0	624	-0-	624	1808	624	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 6245 - 8049		
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3	N	-0-		-0-	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-	
10	0	734	-0-	734	734	734	3	N	-0-		-0-	
11	0	705	-0-	705	1439	705	3	N	-0-		-0-	
12	0	707	-0-	707	2146	707	3	N	-0-		-0-	
01	0	623	-0-	623	2769	623	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6142 - 7980		
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-		-0-	
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-		-0-	
10	0	879	-0-	879	879	879	3	N	-0-		-0-	
11	0	763	-0-	763	1642	763	3	N	-0-		-0-	
12	0	718	-0-	718	2360	718	3	N	-0-		-0-	
01	0	784	-0-	784	3144	784	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6098 - 7902		
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-	
10	0	614	-0-	614	614	614	3	N	-0-		-0-	
11	0	612	-0-	612	1226	612	3	N	-0-		-0-	
12	0	588	-0-	588	1814	588	3	N	-0-		-0-	
01	0	626	-0-	626	2440	626	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6206 - 7997		
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-	
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3	N	-0-		-0-	
10	0	351	-0-	351	351	351	3	N	-0-		-0-	
11	0	628	-0-	628	979	628	3	N	-0-		-0-	
12	0	302	-0-	302	1281	302	3	N	-0-		-0-	
01	0	732	-0-	732	2013	732	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7747 - 7870		
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
10	0	192	-0-	192	192	192	3	N	-0-		-0-	
11	0	197	-0-	197	389	197	3	N	-0-		-0-	
12	0	199	-0-	199	588	199	3	N	-0-		-0-	
01	0	204	-0-	204	792	204	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID ->	187421	COMPL. DATE	09/30/2001	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7756 - 7866	
M	O	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		380 N	380	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	450 3		N	-0-	-0-
10		0	467	-0-	467	467 3		N	-0-	-0-
11		0	457	-0-	457	924 3		N	-0-	-0-
12		0	469	-0-	469	1393 3		N	-0-	-0-
01		0	470	-0-	470	1863 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID ->	187905	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9330 PERF. 7722 - 9140	
08		965 N	965	-0-	-0-	965 3		N	-0-	-0-
09		900 N	826	-0-	-74	826 3		N	-0-	-0-
10		0	1010	-0-	1010	1010 3		N	-0-	-0-
11		0	781	-0-	781	1791 3		N	-0-	-0-
12		0	1007	-0-	1007	2798 3		N	-0-	-0-
01		0	892	-0-	892	3690 3		N	-0-	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID ->	187961	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6207 - 7980	
08		124 N	60	-0-	-64	57 3	3 9	N	3	-0-
09		120 N	63	-0-	-57	63 3		N	-0-	-0-
10		0	19	-0-	19	19 3		N	-0-	-0-
11		0	205	-0-	205	224 3		N	-0-	-0-
12		0	58	-0-	58	282 3		N	-0-	-0-
01		0	49	-0-	49	331 3		N	-0-	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID ->	187968	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6150 - 7951	
08		696 N	696	-0-	-0-	696 3		N	-0-	-0-
09		654 N	654	-0-	-0-	654 3		N	-0-	-0-
10		0	738	-0-	738	738 3		N	-0-	-0-
11		0	743	-0-	743	1481 3		N	-0-	-0-
12		0	616	-0-	616	2097 3		N	-0-	-0-
01		0	649	-0-	649	2746 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID ->	189778	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7819 - 8276	
08		5125 X	5125	-0-	-0-	5125 3		N	-0-	-0-
09		2486 N	2486	-0-	-0-	2486 3		N	-0-	-0-
10		0	1853	-0-	1853	1853 3		N	-0-	-0-
11		0	1733	-0-	1733	3586 3		N	-0-	-0-
12		0	2387	-0-	2387	5973 3		N	-0-	-0-
01		0	3016	-0-	3016	8989 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 7		RRCID ->	189782	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7752 - 8199	
08		2778 N	2778	-0-	-0-	2778 3		N	-0-	-0-
09		2446 N	2446	-0-	-0-	2446 3		N	-0-	-0-
10		0	2112	-0-	2112	2112 3		N	-0-	-0-
11		0	1796	-0-	1796	3908 3		N	-0-	-0-
12		0	2022	-0-	2022	5930 3		N	-0-	-0-
01		0	1951	-0-	1951	7881 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID ->	189783	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7861 - 8338	
08		1848 N	1714	-0-	-134	1714 3		N	-0-	-0-
09		1397 N	1397	-0-	-0-	1397 3		N	-0-	-0-
10		0	1336	-0-	1336	1336 3		N	-0-	-0-
11		0	1360	-0-	1360	2696 3		N	-0-	-0-
12		0	1728	-0-	1728	4424 3		N	-0-	-0-
01		0	1401	-0-	1401	5825 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189787		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237			
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	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1635 3		N	-0-	-0-	
09	1800 N	1580	-0-	-220	-0-	1580 3		N	-0-	-0-	
10	0	1341	-0-	1341	1341	1341 3		N	-0-	-0-	
11	0	1283	-0-	1283	2624	1283 3		N	-0-	-0-	
12	0	1611	-0-	1611	4235	1611 3		N	-0-	-0-	
01	0	1638	-0-	1638	5873	1638 3		N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265			
08	620 N	500	-0-	-120	-0-	500 3		N	-0-	-0-	
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	-0-	
10	0	829	-0-	829	829	829 3		N	-0-	-0-	
11	0	683	-0-	683	1512	683 3		N	-0-	-0-	
12	0	696	-0-	696	2208	696 3		N	-0-	-0-	
01	0	676	-0-	676	2884	676 3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "D"		WELL #: 7		RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024			
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	-0-	
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3		N	-0-	-0-	
10	0	660	-0-	660	660	660 3		N	-0-	-0-	
11	0	555	-0-	555	1215	555 3		N	-0-	-0-	
12	0	644	-0-	644	1859	644 3		N	-0-	-0-	
01	0	475	-0-	475	2334	475 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 191034		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048			
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	7 3	3 9	Y	3	2 1	2
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	6 3	3 9	Y	3	3 1	2
10	0	9	-0-	9	9	6 3	3 9	Y	3	3 1	2
11	0	43	-0-	43	52	40 3	3 9	Y	3	4 1	1
12	0	298	-0-	298	350	294 3	4 9	Y	4	3 1	2
01	0	16	-0-	16	366	12 3	4 9	Y	4	4 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 43		RRCID -> 191065		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024			
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1046 3	10 9	Y	9	6 1	7
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013 3	9 9	Y	8	9 1	6
10	0	1035	-0-	1035	1035	1024 3	11 9	Y	10	9 1	7
11	0	1009	-0-	1009	2044	997 3	12 9	Y	11	13 1	5
12	0	976	-0-	976	3020	965 3	11 9	Y	10	9 1	6
01	0	1003	-0-	1003	4023	991 3	12 9	Y	11	12 1	5

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 46		RRCID -> 191066		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918			
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	386 3	2 9	Y	2	2 1	2
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386 3	3 9	Y	3	3 1	2
10	0	402	-0-	402	402	399 3	3 9	Y	3	3 1	2
11	0	379	-0-	379	781	373 3	6 9	Y	5	5 1	2
12	0	373	-0-	373	1154	370 3	3 9	Y	3	3 1	2
01	0	378	-0-	378	1532	374 3	4 9	Y	4	4 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 42		RRCID -> 191067		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826			
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	669 3	6 9	Y	5	3 1	4
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	664 3	4 9	Y	4	5 1	3
10	0	570	-0-	570	570	563 3	7 9	Y	6	5 1	4
11	0	531	-0-	531	1101	525 3	6 9	Y	5	7 1	2
12	0	544	-0-	544	1645	537 3	7 9	Y	6	5 1	3
01	0	572	-0-	572	2217	564 3	8 9	Y	7	7 1	3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 45		RRCID -> 191068		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100				
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	589 N	526	-0-	-63	-0-	522	3	4 9	Y	4	3 1	3
09	480 N	434	-0-	-46	-0-	430	3	4 9	Y	4	4 1	3
10	0	571	-0-	571	571	567	3	4 9	Y	4	4 1	3
11	0	489	-0-	489	1060	483	3	6 9	Y	5	6 1	2
12	0	454	-0-	454	1514	448	3	6 9	Y	5	4 1	3
01	0	506	-0-	506	2020	499	3	7 9	Y	6	6 1	3

MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784				
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
10	0	560	-0-	560	560	560	3		N	-0-		-0-
11	0	560	-0-	560	1120	560	3		N	-0-		-0-
12	0	538	-0-	538	1658	538	3		N	-0-		-0-
01	0	556	-0-	556	2214	556	3		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929				
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
09	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	3		N	-0-		-0-
10	0	318	-0-	318	318	318	3		N	-0-		-0-
11	0	239	-0-	239	557	239	3		N	-0-		-0-
12	0	285	-0-	285	842	285	3		N	-0-		-0-
01	0	290	-0-	290	1132	290	3		N	-0-		-0-

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934				
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-		-0-
09	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3		N	-0-		-0-
10	0	1426	-0-	1426	1426	1426	3		N	-0-		-0-
11	0	1334	-0-	1334	2760	1334	3		N	-0-		-0-
12	0	1330	-0-	1330	4090	1330	3		N	-0-		-0-
01	0	1345	-0-	1345	5435	1345	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440				
08	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	3		N	-0-		-0-
09	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1292	3		N	-0-		-0-
10	0	1320	-0-	1320	1320	1320	3		N	-0-		-0-
11	0	1227	-0-	1227	2547	1227	3		N	-0-		-0-
12	0	1289	-0-	1289	3836	1289	3		N	-0-		-0-
01	0	1298	-0-	1298	5134	1298	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 1R		RRCID -> 191528		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105				
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3		N	-0-		-0-
09	870 N	831	-0-	-39	-0-	831	3		N	-0-		-0-
10	0	833	-0-	833	833	833	3		N	-0-		-0-
11	0	775	-0-	775	1608	775	3		N	-0-		-0-
12	0	839	-0-	839	2447	839	3		N	-0-		-0-
01	0	757	-0-	757	3204	757	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810				
08	1953 N	1317	-0-	-636	-0-	1317	3		N	-0-		-0-
09	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3		N	-0-		-0-
10	0	1835	-0-	1835	1835	1835	3		N	-0-		-0-
11	0	1656	-0-	1656	3491	1656	3		N	-0-		-0-
12	0	1835	-0-	1835	5326	1835	3		N	-0-		-0-
01	0	1866	-0-	1866	7192	1866	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 191643		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158			
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	326 N	326	-0-	-0-	-0-	322 3	4 9	Y	4	3 1	3
09	540 N	19	-0-	-521	-0-	15 3	4 9	Y	4	4 1	3
10	0	235	-0-	235	-0-	235 3	4 9	Y	4	4 1	3
11	0	1114	-0-	1114	-0-	1349 3	6 9	Y	5	6 1	2
12	0	528	-0-	528	-0-	1877 3	6 9	Y	5	4 1	3
01	0	176	-0-	176	-0-	2053 3	7 9	Y	6	6 1	3

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-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 192546		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014			
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-	

MCMULLAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 193720		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036			
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-	-0-	
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-	-0-	
10	0	783	-0-	783	-0-	783 3		N	-0-	-0-	
11	0	715	-0-	715	-0-	1498 3		N	-0-	-0-	
12	0	772	-0-	772	-0-	2270 3		N	-0-	-0-	
01	0	706	-0-	706	-0-	2976 3		N	-0-	-0-	

WILKINS B		WELL #: 6		RRCID -> 193893		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 194844		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172			
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	-0-	
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-	-0-	
10	0	692	-0-	692	-0-	692 3		N	-0-	-0-	
11	0	646	-0-	646	-0-	1338 3		N	-0-	-0-	
12	0	651	-0-	651	-0-	1989 3		N	-0-	-0-	
01	0	632	-0-	632	-0-	2621 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 195476		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074			
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515 3	1 9	Y	1	1 1	1
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	468 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	0	438	-0-	438	-0-	438 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	0	422	-0-	422	-0-	860 3	2 9	Y	2	3 1	1
12	0	485	-0-	485	-0-	1345 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	0	428	-0-	428	-0-	1773 3	3 9	Y	3	3 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195477		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 7880 - 8162				
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	782 N	782	-0-	-0-	-0-	773	3	9	9	Y	8	10	1	1
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	758	3	10	9	Y	9	8	1	2
10	0	740	-0-	740	740	730	3	10	9	Y	9	7	1	4
11	0	730	-0-	730	1470	720	3	10	9	Y	9	9	1	4
12	0	607	-0-	607	2077	598	3	9	9	Y	8	10	1	2
01	0	638	-0-	638	2715	626	3	12	9	Y	11	10	1	3

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	405 N	405	-0-	-0-	-0-	395	3	10	9	Y	9	11	1	1
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	464	3	11	9	Y	10	9	1	2
10	0	416	-0-	416	416	405	3	11	9	Y	10	8	1	4
11	0	305	-0-	305	721	295	3	10	9	Y	9	9	1	4
12	0	516	-0-	516	1237	505	3	11	9	Y	10	11	1	3
01	0	476	-0-	476	1713	464	3	12	9	Y	11	11	1	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 195787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7854 - 8094				
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1	2
10	0	561	-0-	561	561	558	3	3	9	Y	3	3	1	2
11	0	492	-0-	492	1053	488	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	0	516	-0-	516	1569	513	3	3	9	Y	3	3	1	2
01	0	533	-0-	533	2102	529	3	4	9	Y	4	4	1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 195822		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7840 - 8727				
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	3	4	9	Y	4	3	1	3
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	474	3	4	9	Y	4	4	1	3
10	0	499	-0-	499	499	495	3	4	9	Y	4	4	1	3
11	0	469	-0-	469	968	463	3	6	9	Y	5	6	1	2
12	0	498	-0-	498	1466	492	3	6	9	Y	5	4	1	3
01	0	451	-0-	451	1917	444	3	7	9	Y	6	6	1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 50		RRCID -> 196805		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8026 - 8085				
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2	2	1	2
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	371	3	3	9	Y	3	3	1	2
10	0	386	-0-	386	386	382	3	4	9	Y	4	3	1	3
11	0	378	-0-	378	764	374	3	4	9	Y	4	5	1	2
12	0	368	-0-	368	1132	365	3	3	9	Y	3	3	1	2
01	0	468	-0-	468	1600	464	3	4	9	Y	4	4	1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 49		RRCID -> 198009		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7812 - 7870				
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	269	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1	2
10	0	288	-0-	288	288	285	3	3	9	Y	3	3	1	2
11	0	278	-0-	278	566	275	3	3	9	Y	3	4	1	1
12	0	275	-0-	275	841	271	3	4	9	Y	4	3	1	2
01	0	281	-0-	281	1122	277	3	4	9	Y	4	4	1	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 48		RRCID -> 198552		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075			
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	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324 3	3 9	Y	3	2 1	2
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 3	3 9	Y	3	3 1	2
10	0	323	-0-	323	323	320 3	3 9	Y	3	3 1	2
11	0	309	-0-	309	632	305 3	4 9	Y	4	4 1	2
12	0	307	-0-	307	939	304 3	3 9	Y	3	3 1	2
01	0	314	-0-	314	1253	310 3	4 9	Y	4	4 1	2

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934			
08	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164 3		N	-0-	-0-	
09	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094 3		N	-0-	-0-	
10	0	1118	-0-	1118	1118	1118 3		N	-0-	-0-	
11	0	974	-0-	974	2092	974 3		N	-0-	-0-	
12	0	850	-0-	850	2942	850 3		N	-0-	-0-	
01	0	1125	-0-	1125	4067	1125 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770			
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	893 3	7 9	Y	6	4 1	5
09	900 N	858	-0-	-42	-0-	852 3	6 9	Y	5	6 1	4
10	0	861	-0-	861	861	853 3	8 9	Y	7	6 1	5
11	0	819	-0-	819	1680	811 3	8 9	Y	7	9 1	3
12	0	804	-0-	804	2484	795 3	9 9	Y	8	7 1	4
01	0	820	-0-	820	3304	810 3	10 9	Y	9	9 1	4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970			
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	405 3	4 9	Y	4	3 1	3
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398 3	4 9	Y	4	4 1	3
10	0	421	-0-	421	421	417 3	4 9	Y	4	4 1	3
11	0	402	-0-	402	823	396 3	6 9	Y	5	6 1	2
12	0	400	-0-	400	1223	394 3	6 9	Y	5	4 1	3
01	0	404	-0-	404	1627	397 3	7 9	Y	6	6 1	3

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, C. E. JR. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 201980		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082			
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	636 3	12 9	Y	11	12 1	2
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	463 3	12 9	Y	11	11 1	2
10	0	653	-0-	653	653	639 3	14 9	Y	13	10 1	5
11	0	626	-0-	626	1279	614 3	12 9	Y	11	11 1	5
12	0	534	-0-	534	1813	522 3	12 9	Y	11	13 1	3
01	0	574	-0-	574	2387	560 3	14 9	Y	13	13 1	3

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-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 27		RRCID -> 202002		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1187 3	22 9 Y	20	24 1	3
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1375 3	24 9 Y	22	21 1	4
10	0	1441	-0-	1441	1441	1413 3	28 9 Y	25	19 1	10
11	0	1280	-0-	1280	2721	1256 3	24 9 Y	22	22 1	10
12	0	1196	-0-	1196	3917	1173 3	23 9 Y	21	25 1	6
01	0	1101	-0-	1101	5018	1072 3	29 9 Y	26	25 1	7

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 9		RRCID -> 204526		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034		
08	341 N	194	-0-	-147	-0-	186 3	8 9 Y	7	5 1	5
09	660 N	450	-0-	-210	-0-	443 3	7 9 Y	6	7 1	4
10	0	86	-0-	86	86	77 3	9 9 Y	8	7 1	5
11	0	567	-0-	567	653	558 3	9 9 Y	8	10 1	3
12	0	306	-0-	306	959	297 3	9 9 Y	8	7 1	4
01	0	348	-0-	348	1307	338 3	10 9 Y	9	9 1	4

DAVIDSON, C. E., NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 204531		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940		
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1035 3	8 9 Y	7	5 1	5
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	979 3	9 9 Y	8	8 1	5
10	0	1008	-0-	1008	1008	998 3	10 9 Y	9	8 1	6
11	0	975	-0-	975	1983	966 3	9 9 Y	8	10 1	4
12	0	876	-0-	876	2859	866 3	10 9 Y	9	8 1	5
01	0	931	-0-	931	3790	921 3	10 9 Y	9	10 1	4

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 11		RRCID -> 204981		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002		
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	553 3	4 9 Y	4	3 1	3
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	527 3	3 9 Y	3	4 1	2
10	0	539	-0-	539	539	533 3	6 9 Y	5	4 1	3
11	0	513	-0-	513	1052	509 3	4 9 Y	4	5 1	2
12	0	499	-0-	499	1551	495 3	4 9 Y	4	4 1	2
01	0	492	-0-	492	2043	486 3	6 9 Y	5	5 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 64		RRCID -> 204985		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036		
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	243 3	2 9 Y	2	1 1	2
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	236 3	1 9 Y	1	2 1	1
10	0	251	-0-	251	251	248 3	3 9 Y	3	2 1	2
11	0	218	-0-	218	469	216 3	2 9 Y	2	3 1	1
12	0	203	-0-	203	672	201 3	2 9 Y	2	2 1	1
01	0	196	-0-	196	868	193 3	3 9 Y	3	3 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 63		RRCID -> 205017		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912		
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	341 3	2 9 Y	2	2 1	2
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	325 3	3 9 Y	3	3 1	2
10	0	335	-0-	335	335	331 3	4 9 Y	4	3 1	3
11	0	295	-0-	295	630	291 3	4 9 Y	4	5 1	2
12	0	296	-0-	296	926	293 3	3 9 Y	3	3 1	2
01	0	307	-0-	307	1233	301 3	6 9 Y	5	5 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 52		RRCID -> 205019		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198		
08	0 N	-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.	2	-0-	2	2	2 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	17	-0-	17	19	17 3	Y	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 65		RRCID -> 205106		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020			
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	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390 3	2 9	Y	2	2 1	2
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	355 3	3 9	Y	3	3 1	2
10	0	363	-0-	363	363	360 3	3 9	Y	3	3 1	2
11	0	350	-0-	350	713	344 3	6 9	Y	5	5 1	2
12	0	336	-0-	336	1049	333 3	3 9	Y	3	3 1	2
01	0	359	-0-	359	1408	355 3	4 9	Y	4	4 1	2

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 205265		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084			
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 #: 46		RRCID -> 205353		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127			
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	425 3	9 9	Y	8	9 1	1
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411 3	9 9	Y	8	8 1	1
10	0	429	-0-	429	429	419 3	10 9	Y	9	7 1	3
11	0	410	-0-	410	839	400 3	10 9	Y	9	8 1	4
12	0	270	-0-	270	1109	262 3	8 9	Y	7	9 1	2
01	0	381	-0-	381	1490	371 3	10 9	Y	9	9 1	2

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 13		RRCID -> 205366		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024			
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1350 3	12 9	Y	11	8 1	9
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1303 3	11 9	Y	10	12 1	7
10	0	1342	-0-	1342	1342	1327 3	15 9	Y	14	12 1	9
11	0	1230	-0-	1230	2572	1215 3	15 9	Y	14	17 1	6
12	0	1092	-0-	1092	3664	1078 3	14 9	Y	13	12 1	7
01	0	1240	-0-	1240	4904	1222 3	18 9	Y	16	16 1	7

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 28		RRCID -> 205849		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056			
08	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1483 3	30 9	Y	27	31 1	4
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1422 3	31 9	Y	28	27 1	5
10	0	1489	-0-	1489	1489	1455 3	34 9	Y	31	24 1	12
11	0	1440	-0-	1440	2929	1408 3	32 9	Y	29	28 1	13
12	0	1169	-0-	1169	4098	1139 3	30 9	Y	27	32 1	8
01	0	1509	-0-	1509	5607	1475 3	34 9	Y	31	31 1	8

MCMULLAN 'A'		WELL #: 8		RRCID -> 205851		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230			
08	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036 3		N	-0-		-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-		-0-
10	0	997	-0-	997	997	997 3		N	-0-		-0-
11	0	966	-0-	966	1963	966 3		N	-0-		-0-
12	0	974	-0-	974	2937	974 3		N	-0-		-0-
01	0	933	-0-	933	3870	933 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 205868		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146			
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 3	1 9	Y	1	1 1	1
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	0	541	-0-	541	541	539 3	2 9	Y	2	2 1	1
11	0	525	-0-	525	1066	523 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	0	513	-0-	513	1579	511 3	2 9	Y	2	2 1	1
01	0	531	-0-	531	2110	529 3	2 9	Y	2	2 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 205917		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241				
M	O	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	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-		-0-
09	2190 N	2137	-0-	-53	-0-	2137	3		N	-0-		-0-
10	0	2235	-0-	2235	2235	2235	3		N	-0-		-0-
11	0	1971	-0-	1971	4206	1971	3		N	-0-		-0-
12	0	2076	-0-	2076	6282	2076	3		N	-0-		-0-
01	0	2056	-0-	2056	8338	2056	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON BC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205955		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978				
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	373	3	14 9	Y	13	15 1	2
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	405	3	14 9	Y	13	13 1	2
10	0	471	-0-	471	471	454	3	17 9	Y	15	11 1	6
11	0	468	-0-	468	939	454	3	14 9	Y	13	13 1	6
12	0	450	-0-	450	1389	436	3	14 9	Y	13	15 1	4
01	0	469	-0-	469	1858	452	3	17 9	Y	15	15 1	4

MCMULLAN 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 206015		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181				
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-		-0-
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3		N	-0-		-0-
10	0	351	-0-	351	351	351	3		N	-0-		-0-
11	0	324	-0-	324	675	324	3		N	-0-		-0-
12	0	341	-0-	341	1016	341	3		N	-0-		-0-
01	0	332	-0-	332	1348	332	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 206131		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027				
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-		-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-		-0-
10	0	1084	-0-	1084	1084	1084	3		N	-0-		-0-
11	0	1005	-0-	1005	2089	1005	3		N	-0-		-0-
12	0	1096	-0-	1096	3185	1096	3		N	-0-		-0-
01	0	1048	-0-	1048	4233	1048	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 206145		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106				
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1 9	Y	1	1 1	1
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	161	3	2 9	Y	2	2 1	1
10	0	165	-0-	165	165	163	3	2 9	Y	2	2 1	1
11	0	158	-0-	158	323	156	3	2 9	Y	2	2 1	1
12	0	153	-0-	153	476	151	3	2 9	Y	2	2 1	1
01	0	158	-0-	158	634	156	3	2 9	Y	2	2 1	1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 10		RRCID -> 206252		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940				
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2 9	Y	2	1 1	2
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	138	3	1 9	Y	1	2 1	1
10	0	148	-0-	148	148	145	3	3 9	Y	3	2 1	2
11	0	165	-0-	165	313	163	3	2 9	Y	2	3 1	1
12	0	159	-0-	159	472	157	3	2 9	Y	2	2 1	1
01	0	171	-0-	171	643	168	3	3 9	Y	3	3 1	1

MCMULLAN 2		WELL #: 14		RRCID -> 206395		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058				
08	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3		N	-0-		-0-
09	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040	3		N	-0-		-0-
10	0	1051	-0-	1051	1051	1051	3		N	-0-		-0-
11	0	975	-0-	975	2026	975	3		N	-0-		-0-
12	0	1013	-0-	1013	3039	1013	3		N	-0-		-0-
01	0	992	-0-	992	4031	992	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 206505		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071				
M	O	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	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-	-0-	
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-	-0-	
10	0	1014	-0-	1014	1014	1014	3		N	-0-	-0-	
11	0	998	-0-	998	2012	998	3		N	-0-	-0-	
12	0	980	-0-	980	2992	980	3		N	-0-	-0-	
01	0	1123	-0-	1123	4115	1123	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241				
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-	-0-	
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-	-0-	
10	0	676	-0-	676	676	676	3		N	-0-	-0-	
11	0	667	-0-	667	1343	667	3		N	-0-	-0-	
12	0	620	-0-	620	1963	620	3		N	-0-	-0-	
01	0	650	-0-	650	2613	650	3		N	-0-	-0-	

MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234				
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-	-0-	
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-	-0-	
10	0	1225	-0-	1225	1225	1225	3		N	-0-	-0-	
11	0	1033	-0-	1033	2258	1033	3		N	-0-	-0-	
12	0	1092	-0-	1092	3350	1092	3		N	-0-	-0-	
01	0	1108	-0-	1108	4458	1108	3		N	-0-	-0-	

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171				
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3		N	-0-	-0-	
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-	-0-	
10	0	884	-0-	884	884	884	3		N	-0-	-0-	
11	0	403	-0-	403	1287	403	3		N	-0-	-0-	
12	0	555	-0-	555	1842	555	3		N	-0-	-0-	
01	0	623	-0-	623	2465	623	3		N	-0-	-0-	

MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180				
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-	-0-	
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-	-0-	
10	0	463	-0-	463	463	463	3		N	-0-	-0-	
11	0	429	-0-	429	892	429	3		N	-0-	-0-	
12	0	433	-0-	433	1325	433	3		N	-0-	-0-	
01	0	440	-0-	440	1765	440	3		N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214				
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-	-0-	
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-	-0-	
10	0	929	-0-	929	929	929	3		N	-0-	-0-	
11	0	865	-0-	865	1794	865	3		N	-0-	-0-	
12	0	866	-0-	866	2660	866	3		N	-0-	-0-	
01	0	918	-0-	918	3578	918	3		N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193				
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-	-0-	
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-	-0-	
10	0	703	-0-	703	703	703	3		N	-0-	-0-	
11	0	656	-0-	656	1359	656	3		N	-0-	-0-	
12	0	652	-0-	652	2011	652	3		N	-0-	-0-	
01	0	652	-0-	652	2663	652	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158			
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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3		N	-0-		-0-
10	0	396	-0-	396	396	396 3		N	-0-		-0-
11	0	358	-0-	358	754	358 3		N	-0-		-0-
12	0	327	-0-	327	1081	327 3		N	-0-		-0-
01	0	338	-0-	338	1419	338 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151			
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		N	-0-		-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-		-0-
10	0	305	-0-	305	305	305 3		N	-0-		-0-
11	0	304	-0-	304	609	304 3		N	-0-		-0-
12	0	379	-0-	379	988	379 3		N	-0-		-0-
01	0	390	-0-	390	1378	390 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180			
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3		N	-0-		-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
10	0	423	-0-	423	423	423 3		N	-0-		-0-
11	0	404	-0-	404	827	404 3		N	-0-		-0-
12	0	375	-0-	375	1202	375 3		N	-0-		-0-
01	0	401	-0-	401	1603	401 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186			
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-
09	840 N	634	-0-	-206	-0-	634 3		N	-0-		-0-
10	0	701	-0-	701	701	701 3		N	-0-		-0-
11	0	672	-0-	672	1373	672 3		N	-0-		-0-
12	0	678	-0-	678	2051	678 3		N	-0-		-0-
01	0	696	-0-	696	2747	696 3		N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129			
08	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
10	1085 N	452	-0-	-633	-0-	441 3	11 9	N	10	10 8	-0-
11	0	33	-0-	33	33	33 3		N	-0-		-0-
12	0	141	-0-	141	174	141 3		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	174	174		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820			
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30	30	30 3		N	-0-		-0-
11	0	299	-0-	299	329	299 3		N	-0-		-0-
12	0	210	-0-	210	539	210 3		N	-0-		-0-
01	0	138	-0-	138	677	138 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927			
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		-0-
09	900 N	894	-0-	-6	-0-	894 3		N	-0-		-0-
10	0	869	-0-	869	869	869 3		N	-0-		-0-
11	0	789	-0-	789	1658	789 3		N	-0-		-0-
12	0	908	-0-	908	2566	908 3		N	-0-		-0-
01	0	866	-0-	866	3432	866 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052		
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	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		-0-
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	545 3	N	-0-		-0-
10	0	693	-0-	693	693	693 3	N	-0-		-0-
11	0	684	-0-	684	1377	684 3	N	-0-		-0-
12	0	644	-0-	644	2021	644 3	N	-0-		-0-
01	0	674	-0-	674	2695	674 3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
10	0	437	-0-	437	437	437 3	N	-0-		-0-
11	0	419	-0-	419	856	419 3	N	-0-		-0-
12	0	430	-0-	430	1286	430 3	N	-0-		-0-
01	0	420	-0-	420	1706	420 3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933		
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3	N	-0-		-0-
10	0	706	-0-	706	706	706 3	N	-0-		-0-
11	0	668	-0-	668	1374	668 3	N	-0-		-0-
12	0	678	-0-	678	2052	678 3	N	-0-		-0-
01	0	655	-0-	655	2707	655 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
10	0	69	-0-	69	69	69 3	N	-0-		-0-
11	0	26	-0-	26	95	26 3	N	-0-		-0-
12	0	69	-0-	69	164	69 3	N	-0-		-0-
01	0	56	-0-	56	220	56 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053		
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
10	0	526	-0-	526	526	526 3	N	-0-		-0-
11	0	633	-0-	633	1159	633 3	N	-0-		-0-
12	0	526	-0-	526	1685	526 3	N	-0-		-0-
01	0	588	-0-	588	2273	588 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036		
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
10	0	486	-0-	486	486	486 3	N	-0-		-0-
11	0	439	-0-	439	925	439 3	N	-0-		-0-
12	0	467	-0-	467	1392	467 3	N	-0-		-0-
01	0	500	-0-	500	1892	500 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271		
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
10	0	1076	-0-	1076	1076	1076 3	N	-0-		-0-
11	0	1095	-0-	1095	2171	1095 3	N	-0-		-0-
12	0	1145	-0-	1145	3316	1145 3	N	-0-		-0-
01	0	1161	-0-	1161	4477	1161 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	3	14	9	Y	13	9 1	10
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1463	3	14	9	Y	13	14 1	9
10	0	1495	-0-	1495	1495	1478	3	17	9	Y	15	14 1	10
11	0	1359	-0-	1359	2854	1341	3	18	9	Y	16	19 1	7
12	0	1566	-0-	1566	4420	1548	3	18	9	Y	16	14 1	9
01	0	1499	-0-	1499	5919	1479	3	20	9	Y	18	19 1	8

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		-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-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868													
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-		-0-
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-		-0-
10	0	1840	-0-	1840	1840	1840	3			N	-0-		-0-
11	0	1656	-0-	1656	3496	1656	3			N	-0-		-0-
12	0	1572	-0-	1572	5068	1572	3			N	-0-		-0-
01	0	1609	-0-	1609	6677	1609	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954													
08	899 N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-		-0-
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-		-0-
10	0	914	-0-	914	914	914	3			N	-0-		-0-
11	0	860	-0-	860	1774	860	3			N	-0-		-0-
12	0	832	-0-	832	2606	832	3			N	-0-		-0-
01	0	893	-0-	893	3499	893	3			N	-0-		-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970													
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-		-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-		-0-
10	0	136	-0-	136	136	136	3			N	-0-		-0-
11	0	131	-0-	131	267	131	3			N	-0-		-0-
12	0	130	-0-	130	397	130	3			N	-0-		-0-
01	0	133	-0-	133	530	133	3			N	-0-		-0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083													
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-		-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-		-0-
10	0	355	-0-	355	355	355	3			N	-0-		-0-
11	0	326	-0-	326	681	326	3			N	-0-		-0-
12	0	349	-0-	349	1030	349	3			N	-0-		-0-
01	0	349	-0-	349	1379	349	3			N	-0-		-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079													
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-		-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-		-0-
10	0	658	-0-	658	658	658	3			N	-0-		-0-
11	0	657	-0-	657	1315	657	3			N	-0-		-0-
12	0	647	-0-	647	1962	647	3			N	-0-		-0-
01	0	673	-0-	673	2635	673	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032		
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	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3	N	-0-		-0-
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	433 3	N	-0-		-0-
10	0	489	-0-	489	489	489 3	N	-0-		-0-
11	0	464	-0-	464	953	464 3	N	-0-		-0-
12	0	467	-0-	467	1420	467 3	N	-0-		-0-
01	0	487	-0-	487	1907	487 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067		
08	620 N	417	-0-	-203	-0-	417 3	N	-0-		-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
10	0	672	-0-	672	672	672 3	N	-0-		-0-
11	0	586	-0-	586	1258	586 3	N	-0-		-0-
12	0	598	-0-	598	1856	598 3	N	-0-		-0-
01	0	588	-0-	588	2444	588 3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097		
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	672 3	N	-0-		-0-
10	0	700	-0-	700	700	700 3	N	-0-		-0-
11	0	650	-0-	650	1350	650 3	N	-0-		-0-
12	0	698	-0-	698	2048	698 3	N	-0-		-0-
01	0	692	-0-	692	2740	692 3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105		
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
10	0	530	-0-	530	530	530 3	N	-0-		-0-
11	0	517	-0-	517	1047	517 3	N	-0-		-0-
12	0	455	-0-	455	1502	455 3	N	-0-		-0-
01	0	558	-0-	558	2060	558 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 210703		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235		
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
10	0	456	-0-	456	456	456 3	N	-0-		-0-
11	0	427	-0-	427	883	427 3	N	-0-		-0-
12	0	446	-0-	446	1329	446 3	N	-0-		-0-
01	0	439	-0-	439	1768	439 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 17		RRCID -> 210816		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080		
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
09	630 N	437	-0-	-193	-0-	437 3	N	-0-		-0-
10	0	627	-0-	627	627	627 3	N	-0-		-0-
11	0	529	-0-	529	1156	529 3	N	-0-		-0-
12	0	516	-0-	516	1672	516 3	N	-0-		-0-
01	0	547	-0-	547	2219	547 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 211271		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307		
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
09	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
10	0	1245	-0-	1245	1245	1245 3	N	-0-		-0-
11	0	1174	-0-	1174	2419	1174 3	N	-0-		-0-
12	0	1174	-0-	1174	3593	1174 3	N	-0-		-0-
01	0	1212	-0-	1212	4805	1212 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN B		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271				
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	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
09	1140 N	940	-0-	-200	-0-	940 3		N	-0-			-0-
10	0	973	-0-	973	973	973 3		N	-0-			-0-
11	0	884	-0-	884	1857	884 3		N	-0-			-0-
12	0	968	-0-	968	2825	968 3		N	-0-			-0-
01	0	969	-0-	969	3794	969 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228				
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3		N	-0-			-0-
10	0	429	-0-	429	429	429 3		N	-0-			-0-
11	0	505	-0-	505	934	505 3		N	-0-			-0-
12	0	496	-0-	496	1430	496 3		N	-0-			-0-
01	0	485	-0-	485	1915	485 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365				
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	576 3		N	-0-			-0-
10	0	600	-0-	600	600	600 3		N	-0-			-0-
11	0	558	-0-	558	1158	558 3		N	-0-			-0-
12	0	893	-0-	893	2051	893 3		N	-0-			-0-
01	0	822	-0-	822	2873	822 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274				
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
10	0	725	-0-	725	725	725 3		N	-0-			-0-
11	0	516	-0-	516	1241	516 3		N	-0-			-0-
12	0	611	-0-	611	1852	611 3		N	-0-			-0-
01	0	661	-0-	661	2513	661 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325				
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3		N	-0-			-0-
10	0	745	-0-	745	745	745 3		N	-0-			-0-
11	0	669	-0-	669	1414	669 3		N	-0-			-0-
12	0	815	-0-	815	2229	815 3		N	-0-			-0-
01	0	896	-0-	896	3125	896 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 55		RRCID -> 212104		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870				
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	454 3	4 9	Y	4	3 1		3
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	441 3	3 9	Y	3	4 1		2
10	0	463	-0-	463	463	457 3	6 9	Y	5	4 1		3
11	0	430	-0-	430	893	426 3	4 9	Y	4	5 1		2
12	0	431	-0-	431	1324	427 3	4 9	Y	4	4 1		2
01	0	429	-0-	429	1753	423 3	6 9	Y	5	5 1		2

MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059				
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3		N	-0-			-0-
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 3		N	-0-			-0-
10	0	598	-0-	598	598	598 3		N	-0-			-0-
11	0	622	-0-	622	1220	622 3		N	-0-			-0-
12	0	516	-0-	516	1736	516 3		N	-0-			-0-
01	0	612	-0-	612	2348	612 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365	750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MCMULLAN C		WELL #:		11	RRCID ->	213205	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7805 - 8005	
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		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-		-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-		-0-
10		0	127	-0-	127	127	127 3			N	-0-		-0-
11		0	121	-0-	121	248	121 3			N	-0-		-0-
12		0	119	-0-	119	367	119 3			N	-0-		-0-
01		0	120	-0-	120	487	120 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN D		WELL #:		10	RRCID ->	213208	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7787 - 7984	
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-		-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3			N	-0-		-0-
10		0	122	-0-	122	122	122 3			N	-0-		-0-
11		0	113	-0-	113	235	113 3			N	-0-		-0-
12		0	112	-0-	112	347	112 3			N	-0-		-0-
01		0	117	-0-	117	464	117 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #:		14R	RRCID ->	213234	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7727 - 8323	
08		372 N	199	-0-	-173	-0-	199 3			N	-0-		-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-		-0-
10		0	427	-0-	427	427	427 3			N	-0-		-0-
11		0	367	-0-	367	794	367 3			N	-0-		-0-
12		0	452	-0-	452	1246	450 3	2 9		N	2	8	-0-
01		0	511	-0-	511	1757	511 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #:		11	RRCID ->	213282	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7795 - 8334	
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-		-0-
09		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005 3			N	-0-		-0-
10		0	1022	-0-	1022	1022	1022 3			N	-0-		-0-
11		0	960	-0-	960	1982	960 3			N	-0-		-0-
12		0	1009	-0-	1009	2991	1009 3			N	-0-		-0-
01		0	1016	-0-	1016	4007	1016 3			N	-0-		-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	213321	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7852 - 7862	
08		651 N	647	-0-	-4	-0-	641 3	6 9	Y	5	4 1		4
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	614 3	7 9	Y	6	6 1		4
10		0	634	-0-	634	634	627 3	7 9	Y	6	6 1		4
11		0	614	-0-	614	1248	606 3	8 9	Y	7	8 1		3
12		0	600	-0-	600	1848	592 3	8 9	Y	7	6 1		4
01		0	622	-0-	622	2470	614 3	8 9	Y	7	8 1		3

MCMULLAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213387	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7778 - 8314	
08		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602 3			N	-0-		-0-
09		1560 N	1323	-0-	-237	-0-	1323 3			N	-0-		-0-
10		0	1529	-0-	1529	1529	1529 3			N	-0-		-0-
11		0	1326	-0-	1326	2855	1326 3			N	-0-		-0-
12		0	1529	-0-	1529	4384	1529 3			N	-0-		-0-
01		0	1531	-0-	1531	5915	1531 3			N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #:		9	RRCID ->	214327	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8176 - 8231	
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3			N	-0-		-0-
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3			N	-0-		-0-
10		0	1474	-0-	1474	1474	1474 3			N	-0-		-0-
11		0	1403	-0-	1403	2877	1403 3			N	-0-		-0-
12		0	1411	-0-	1411	4288	1411 3			N	-0-		-0-
01		0	1421	-0-	1421	5709	1421 3			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 214339		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331		
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	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3	N	-0-		-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
10	0	1981	-0-	1981	1981	1981 3	N	-0-		-0-
11	0	1844	-0-	1844	3825	1844 3	N	-0-		-0-
12	0	1761	-0-	1761	5586	1761 3	N	-0-		-0-
01	0	1880	-0-	1880	7466	1880 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 10		RRCID -> 214412		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247		
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
10	0	881	-0-	881	881	881 3	N	-0-		-0-
11	0	837	-0-	837	1718	837 3	N	-0-		-0-
12	0	876	-0-	876	2594	876 3	N	-0-		-0-
01	0	750	-0-	750	3344	750 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215503		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840		
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 3	4 9 Y	4	3 1	3
09	450 N	73	-0-	-377	-0-	70 3	3 9 Y	3	4 1	2
10	0	55	-0-	55	55	49 3	6 9 Y	5	4 1	3
11	0	394	-0-	394	449	390 3	4 9 Y	4	5 1	2
12	0	469	-0-	469	918	465 3	4 9 Y	4	4 1	2
01	0	583	-0-	583	1501	577 3	6 9 Y	5	5 1	2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 215549		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	470 3	4 9 Y	4	3 1	3
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448 3	3 9 Y	3	4 1	2
10	0	463	-0-	463	463	457 3	6 9 Y	5	4 1	3
11	0	442	-0-	442	905	438 3	4 9 Y	4	5 1	2
12	0	351	-0-	351	1256	347 3	4 9 Y	4	4 1	2
01	0	230	-0-	230	1486	224 3	6 9 Y	5	5 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 56		RRCID -> 215613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930		
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339 3	3 9 Y	3	2 1	2
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 3	3 9 Y	3	3 1	2
10	0	337	-0-	337	337	334 3	3 9 Y	3	3 1	2
11	0	323	-0-	323	660	319 3	4 9 Y	4	4 1	2
12	0	311	-0-	311	971	308 3	3 9 Y	3	3 1	2
01	0	320	-0-	320	1291	316 3	4 9 Y	4	4 1	2

DAVIDSON 5		WELL #: 15		RRCID -> 218232		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128		
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
10	0	598	-0-	598	598	598 3	N	-0-		-0-
11	0	532	-0-	532	1130	532 3	N	-0-		-0-
12	0	566	-0-	566	1696	566 3	N	-0-		-0-
01	0	521	-0-	521	2217	521 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147		
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3	N	-0-		-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
10	0	510	-0-	510	510	510 3	N	-0-		-0-
11	0	354	-0-	354	864	354 3	N	-0-		-0-
12	0	384	-0-	384	1248	384 3	N	-0-		-0-
01	0	593	-0-	593	1841	593 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		475	-0-	475	475	475 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		391	-0-	391	866	391 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		453	-0-	453	1319	453 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		500	-0-	500	1819	500 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196			
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-	-0-	-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		894	-0-	894	894	894 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		769	-0-	769	1663	769 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		865	-0-	865	2528	865 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		865	-0-	865	3393	865 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164			
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	-0-	-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		600	-0-	600	600	600 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		516	-0-	516	1116	516 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		583	-0-	583	1699	583 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		543	-0-	543	2242	543 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192			
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	-0-	-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		414	-0-	414	414	414 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		404	-0-	404	818	404 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		428	-0-	428	1246	428 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		439	-0-	439	1685	439 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241			
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		223	-0-	223	223	223 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		204	-0-	204	427	204 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		210	-0-	210	637	210 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		198	-0-	198	835	198 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128			
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		480	-0-	480	480	480 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		464	-0-	464	944	464 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		479	-0-	479	1423	479 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		485	-0-	485	1908	485 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152			
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674 3	N	-0-	-0-	-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		886	-0-	886	886	886 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		791	-0-	791	1677	791 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		779	-0-	779	2456	779 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		745	-0-	745	3201	745 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194				
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	BALANCE
08	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	3	N	-0-			-0-
09	720 N	607	-0-	-113	-0-	607	3	N	-0-			-0-
10	0	669	-0-	669	669	669	3	N	-0-			-0-
11	0	605	-0-	605	1274	605	3	N	-0-			-0-
12	0	531	-0-	531	1805	531	3	N	-0-			-0-
01	0	516	-0-	516	2321	516	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076				
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
10	0	1070	-0-	1070	1070	1070	3	N	-0-			-0-
11	0	888	-0-	888	1958	888	3	N	-0-			-0-
12	0	914	-0-	914	2872	914	3	N	-0-			-0-
01	0	905	-0-	905	3777	905	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143				
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-			-0-
10	0	792	-0-	792	792	792	3	N	-0-			-0-
11	0	734	-0-	734	1526	734	3	N	-0-			-0-
12	0	725	-0-	725	2251	725	3	N	-0-			-0-
01	0	733	-0-	733	2984	733	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114				
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-
10	0	854	-0-	854	854	854	3	N	-0-			-0-
11	0	781	-0-	781	1635	781	3	N	-0-			-0-
12	0	771	-0-	771	2406	771	3	N	-0-			-0-
01	0	910	-0-	910	3316	910	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208				
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	0	438	-0-	438	438	438	3	N	-0-			-0-
11	0	367	-0-	367	805	367	3	N	-0-			-0-
12	0	444	-0-	444	1249	444	3	N	-0-			-0-
01	0	448	-0-	448	1697	448	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184				
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3	N	-0-			-0-
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	681	3	N	-0-			-0-
10	0	717	-0-	717	717	717	3	N	-0-			-0-
11	0	475	-0-	475	1192	475	3	N	-0-			-0-
12	0	778	-0-	778	1970	778	3	N	-0-			-0-
01	0	802	-0-	802	2772	802	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095				
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
10	0	299	-0-	299	299	299	3	N	-0-			-0-
11	0	296	-0-	296	595	296	3	N	-0-			-0-
12	0	289	-0-	289	884	289	3	N	-0-			-0-
01	0	296	-0-	296	1180	296	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1044 3	N	-0-			-0-
10	0		1122	-0-	1122	1122	1122 3	N	-0-			-0-
11	0		1055	-0-	1055	2177	1055 3	N	-0-			-0-
12	0		1062	-0-	1062	3239	1062 3	N	-0-			-0-
01	0		1087	-0-	1087	4326	1087 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042				
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-			-0-
09	630	N	485	-0-	-145	-0-	485 3	N	-0-			-0-
10	0		521	-0-	521	521	521 3	N	-0-			-0-
11	0		491	-0-	491	1012	491 3	N	-0-			-0-
12	0		474	-0-	474	1486	474 3	N	-0-			-0-
01	0		504	-0-	504	1990	504 3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126				
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667 3	N	-0-			-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-			-0-
10	0		628	-0-	628	628	628 3	N	-0-			-0-
11	0		674	-0-	674	1302	674 3	N	-0-			-0-
12	0		841	-0-	841	2143	841 3	N	-0-			-0-
01	0		750	-0-	750	2893	750 3	N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056				
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			-0-
10	0		498	-0-	498	498	498 3	N	-0-			-0-
11	0		495	-0-	495	993	495 3	N	-0-			-0-
12	0		522	-0-	522	1515	522 3	N	-0-			-0-
01	0		390	-0-	390	1905	390 3	N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062				
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435 3	N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-			-0-
10	0		470	-0-	470	470	470 3	N	-0-			-0-
11	0		428	-0-	428	898	428 3	N	-0-			-0-
12	0		439	-0-	439	1337	439 3	N	-0-			-0-
01	0		398	-0-	398	1735	398 3	N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 22		RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957				
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240 3	N	-0-			-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213 3	N	-0-			-0-
10	0		203	-0-	203	203	203 3	N	-0-			-0-
11	0		180	-0-	180	383	180 3	N	-0-			-0-
12	0		170	-0-	170	553	170 3	N	-0-			-0-
01	0		162	-0-	162	715	162 3	N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049				
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			-0-
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	252 3	N	-0-			-0-
10	0		220	-0-	220	220	220 3	N	-0-			-0-
11	0		157	-0-	157	377	157 3	N	-0-			-0-
12	0		232	-0-	232	609	232 3	N	-0-			-0-
01	0		220	-0-	220	829	220 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962		
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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
10	0	441	-0-	441	441	441 3	N	-0-		-0-
11	0	404	-0-	404	845	404 3	N	-0-		-0-
12	0	368	-0-	368	1213	368 3	N	-0-		-0-
01	0	441	-0-	441	1654	441 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997		
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
10	0	579	-0-	579	579	579 3	N	-0-		-0-
11	0	462	-0-	462	1041	462 3	N	-0-		-0-
12	0	530	-0-	530	1571	530 3	N	-0-		-0-
01	0	591	-0-	591	2162	591 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997		
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-		-0-
10	0	167	-0-	167	167	167 3	N	-0-		-0-
11	0	154	-0-	154	321	154 3	N	-0-		-0-
12	0	159	-0-	159	480	159 3	N	-0-		-0-
01	0	157	-0-	157	637	157 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040		
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	622 3	7 9 Y	6	4 1	5
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	575 3	6 9 Y	5	6 1	4
10	0	492	-0-	492	492	484 3	8 9 Y	7	6 1	5
11	0	503	-0-	503	995	495 3	8 9 Y	7	9 1	3
12	0	478	-0-	478	1473	469 3	9 9 Y	8	7 1	4
01	0	733	-0-	733	2206	723 3	10 9 Y	9	9 1	4

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976		
08	558 N	348	-0-	-210	-0-	344 3	4 9 Y	4	3 1	3
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	603 3	4 9 Y	4	4 1	3
10	0	414	-0-	414	414	410 3	4 9 Y	4	4 1	3
11	0	393	-0-	393	807	387 3	6 9 Y	5	6 1	2
12	0	602	-0-	602	1409	596 3	6 9 Y	5	4 1	3
01	0	569	-0-	569	1978	562 3	7 9 Y	6	6 1	3

PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063		
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 3	N	-0-		-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3	N	-0-		-0-
10	0	340	-0-	340	340	340 3	N	-0-		-0-
11	0	342	-0-	342	682	342 3	N	-0-		-0-
12	0	360	-0-	360	1042	360 3	N	-0-		-0-
01	0	291	-0-	291	1333	291 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200		
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-
10	0	780	-0-	780	780	780 3	N	-0-		-0-
11	0	785	-0-	785	1565	785 3	N	-0-		-0-
12	0	789	-0-	789	2354	789 3	N	-0-		-0-
01	0	815	-0-	815	3169	815 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282 3	N	-0-		-0-
10	0		256	-0-	256	256	256 3	N	-0-		-0-
11	0		205	-0-	205	461	205 3	N	-0-		-0-
12	0		354	-0-	354	815	354 3	N	-0-		-0-
01	0		273	-0-	273	1088	273 3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012			
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606 3	N	-0-		-0-
10	0		613	-0-	613	613	613 3	N	-0-		-0-
11	0		591	-0-	591	1204	591 3	N	-0-		-0-
12	0		553	-0-	553	1757	553 3	N	-0-		-0-
01	0		630	-0-	630	2387	630 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178			
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946 3	N	-0-		-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		-0-
10	0		962	-0-	962	962	962 3	N	-0-		-0-
11	0		937	-0-	937	1899	937 3	N	-0-		-0-
12	0		924	-0-	924	2823	924 3	N	-0-		-0-
01	0		978	-0-	978	3801	978 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229131		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984			
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748 3	6 9 Y	5	3 1	4
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	765 3	4 9 Y	4	5 1	3
10	0		707	-0-	707	707	700 3	7 9 Y	6	5 1	4
11	0		753	-0-	753	1460	746 3	7 9 Y	6	7 1	3
12	0		697	-0-	697	2157	691 3	6 9 Y	5	5 1	3
01	0		648	-0-	648	2805	640 3	8 9 Y	7	7 1	3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229134		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952			
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	671 3	7 9 Y	6	4 1	4
09	630	N	544	-0-	-86	-0-	540 3	4 9 Y	4	5 1	3
10	0		389	-0-	389	389	382 3	7 9 Y	6	5 1	4
11	0		378	-0-	378	767	371 3	7 9 Y	6	7 1	3
12	0		387	-0-	387	1154	380 3	7 9 Y	6	6 1	3
01	0		532	-0-	532	1686	524 3	8 9 Y	7	7 1	3

SCHEUBER		WELL #: 9		RRCID -> 229239		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054			
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
10	0		524	-0-	524	524	524 3	N	-0-		-0-
11	0		482	-0-	482	1006	482 3	N	-0-		-0-
12	0		540	-0-	540	1546	540 3	N	-0-		-0-
01	0		550	-0-	550	2096	550 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229294		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010			
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456 3	Y	-0-		-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-		-0-
10	0		472	-0-	472	472	472 3	Y	-0-		-0-
11	0		395	-0-	395	867	395 3	Y	-0-		-0-
12	0		360	-0-	360	1227	360 3	Y	-0-		-0-
01	0		474	-0-	474	1701	474 3	Y	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7884 - 8130				
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	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1118	3	10	9	Y	9	6	1			7
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1187	3	10	9	Y	9	10	1			6
10	0	1211	-0-	1211	1211	1199	3	12	9	Y	11	10	1			7
11	0	1027	-0-	1027	2238	1015	3	12	9	Y	11	13	1			5
12	0	1130	-0-	1130	3368	1118	3	12	9	Y	11	10	1			6
01	0	1149	-0-	1149	4517	1135	3	14	9	Y	13	13	1			6

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007										TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7876 - 8003				
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	773	3	6	9	Y	5	4	1			4
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	744	3	7	9	Y	6	6	1			4
10	0	770	-0-	770	770	762	3	8	9	Y	7	6	1			5
11	0	740	-0-	740	1510	733	3	7	9	Y	6	8	1			3
12	0	738	-0-	738	2248	730	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	0	748	-0-	748	2996	739	3	9	9	Y	8	8	1			4

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007										TOTAL DEPTH	8497	PERF. 7774 - 8194				
08	620 N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	0	392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-
11	0	342	-0-	342	734	342	3			N	-0-					-0-
12	0	331	-0-	331	1065	331	3			N	-0-					-0-
01	0	794	-0-	794	1859	794	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH	8472	PERF. 7855 - 8068				
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	0	371	-0-	371	371	371	3			N	-0-					-0-
11	0	308	-0-	308	679	308	3			N	-0-					-0-
12	0	323	-0-	323	1002	323	3			N	-0-					-0-
01	0	365	-0-	365	1367	365	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	8448	PERF. 7690 - 8150				
08	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	0	1711	-0-	1711	1711	1711	3			N	-0-					-0-
11	0	1361	-0-	1361	3072	1361	3			N	-0-					-0-
12	0	1601	-0-	1601	4673	1601	3			N	-0-					-0-
01	0	1428	-0-	1428	6101	1428	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH	8247	PERF. 7802 - 7895				
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	0	419	-0-	419	419	419	3			N	-0-					-0-
11	0	303	-0-	303	722	303	3			N	-0-					-0-
12	0	496	-0-	496	1218	496	3			N	-0-					-0-
01	0	502	-0-	502	1720	502	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7886 - 7963				
08	682 N	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	0	525	-0-	525	525	525	3			N	-0-					-0-
11	0	493	-0-	493	1018	493	3			N	-0-					-0-
12	0	539	-0-	539	1557	539	3			N	-0-					-0-
01	0	405	-0-	405	1962	405	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884			
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	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-
DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896			
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-
MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218			
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
10	0	504	-0-	504	504	504	3	N	-0-		-0-
11	0	557	-0-	557	1061	557	3	N	-0-		-0-
12	0	538	-0-	538	1599	538	3	N	-0-		-0-
01	0	515	-0-	515	2114	515	3	N	-0-		-0-
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230485		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964			
08	1023 N	776	-0-	-247	-0-	767	3	9 9 Y	8	6 1	6
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751	3	9 9 Y	8	9 1	5
10	0	790	-0-	790	790	779	3	11 9 Y	10	9 1	6
11	0	765	-0-	765	1555	754	3	11 9 Y	10	12 1	4
12	0	768	-0-	768	2323	757	3	11 9 Y	10	9 1	5
01	0	786	-0-	786	3109	774	3	12 9 Y	11	11 1	5
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 230491		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114			
08	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1027	3	9 9 Y	8	6 1	6
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9 9 Y	8	9 1	5
10	0	952	-0-	952	952	940	3	12 9 Y	11	9 1	7
11	0	766	-0-	766	1718	756	3	10 9 Y	9	12 1	4
12	0	577	-0-	577	2295	566	3	11 9 Y	10	9 1	5
01	0	806	-0-	806	3101	793	3	13 9 Y	12	12 1	5
MEYBIN "C"		WELL #: 3412		RRCID -> 230495		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188			
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3	N	-0-		-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3	N	-0-		-0-
10	0	497	-0-	497	497	497	3	N	-0-		-0-
11	0	493	-0-	493	990	493	3	N	-0-		-0-
12	0	489	-0-	489	1479	489	3	N	-0-		-0-
01	0	461	-0-	461	1940	461	3	N	-0-		-0-
MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230			
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		-0-
10	0	677	-0-	677	677	677	3	N	-0-		-0-
11	0	663	-0-	663	1340	663	3	N	-0-		-0-
12	0	711	-0-	711	2051	711	3	N	-0-		-0-
01	0	686	-0-	686	2737	686	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-			-0-
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3	N	-0-			-0-
10	0	540	-0-	540	540	540	3	N	-0-			-0-
11	0	514	-0-	514	1054	514	3	N	-0-			-0-
12	0	513	-0-	513	1567	513	3	N	-0-			-0-
01	0	511	-0-	511	2078	511	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914				
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-

DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858				
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
10	0	200	-0-	200	200	200	3	N	-0-			-0-
11	0	191	-0-	191	391	191	3	N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	583	192	3	N	-0-			-0-
01	0	194	-0-	194	777	194	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910				
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-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846				
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-

DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862				
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
10	0	328	-0-	328	328	328	3	N	-0-			-0-
11	0	514	-0-	514	842	514	3	N	-0-			-0-
12	0	431	-0-	431	1273	431	3	N	-0-			-0-
01	0	430	-0-	430	1703	430	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940				
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			-0-
10	0	884	-0-	884	884	884	3	N	-0-			-0-
11	0	812	-0-	812	1696	812	3	N	-0-			-0-
12	0	817	-0-	817	2513	817	3	N	-0-			-0-
01	0	809	-0-	809	3322	809	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982								
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	-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-

MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID -> 231068		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015								
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	0	375	-0-	375	375	375	3			N	-0-					-0-
11	0	317	-0-	317	692	317	3			N	-0-					-0-
12	0	344	-0-	344	1036	344	3			N	-0-					-0-
01	0	372	-0-	372	1408	372	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018								
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	0	384	-0-	384	384	384	3			N	-0-					-0-
11	0	353	-0-	353	737	353	3			N	-0-					-0-
12	0	345	-0-	345	1082	345	3			N	-0-					-0-
01	0	409	-0-	409	1491	409	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972								
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	0	567	-0-	567	567	567	3			N	-0-					-0-
11	0	518	-0-	518	1085	518	3			N	-0-					-0-
12	0	555	-0-	555	1640	555	3			N	-0-					-0-
01	0	524	-0-	524	2164	524	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 232493		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106								
08	217 N	50	-0-	-167	-0-	46	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	588	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	0	491	-0-	491	491	487	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	0	230	-0-	230	721	224	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	0	440	-0-	440	1161	436	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	0	546	-0-	546	1707	540	3	6	9	Y	5	5	1			2

MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID -> 232521		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111								
08	806 N	590	-0-	-216	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	780 N	473	-0-	-307	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	0	448	-0-	448	448	448	3			N	-0-					-0-
11	0	983	-0-	983	1431	983	3			N	-0-					-0-
12	0	864	-0-	864	2295	864	3			N	-0-					-0-
01	0	861	-0-	861	3156	861	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857								
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	0	227	-0-	227	227	227	3			N	-0-					-0-
11	0	247	-0-	247	474	247	3			N	-0-					-0-
12	0	234	-0-	234	708	234	3			N	-0-					-0-
01	0	198	-0-	198	906	198	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070			
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	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
10	0	338	-0-	338	338	338 3		N	-0-		-0-
11	0	319	-0-	319	657	319 3		N	-0-		-0-
12	0	333	-0-	333	990	333 3		N	-0-		-0-
01	0	336	-0-	336	1326	336 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150			
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-		-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 3		N	-0-		-0-
10	0	423	-0-	423	423	423 3		N	-0-		-0-
11	0	379	-0-	379	802	379 3		N	-0-		-0-
12	0	396	-0-	396	1198	396 3		N	-0-		-0-
01	0	389	-0-	389	1587	389 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
10	0	123	-0-	123	123	123 3		N	-0-		-0-
11	0	119	-0-	119	242	119 3		N	-0-		-0-
12	0	123	-0-	123	365	123 3		N	-0-		-0-
01	0	129	-0-	129	494	129 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300			
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-		-0-
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-		-0-
10	0	2118	-0-	2118	2118	2118 3		N	-0-		-0-
11	0	1957	-0-	1957	4075	1957 3		N	-0-		-0-
12	0	1712	-0-	1712	5787	1712 3		N	-0-		-0-
01	0	2006	-0-	2006	7793	2006 3		N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051			
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		-0-
10	0	1003	-0-	1003	1003	1003 3		N	-0-		-0-
11	0	933	-0-	933	1936	933 3		N	-0-		-0-
12	0	931	-0-	931	2867	931 3		N	-0-		-0-
01	0	941	-0-	941	3808	941 3		N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053			
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
10	0	1096	-0-	1096	1096	1096 3		N	-0-		-0-
11	0	1061	-0-	1061	2157	1061 3		N	-0-		-0-
12	0	1007	-0-	1007	3164	1007 3		N	-0-		-0-
01	0	921	-0-	921	4085	921 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078			
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
10	0	530	-0-	530	530	530 3		N	-0-		-0-
11	0	491	-0-	491	1021	491 3		N	-0-		-0-
12	0	482	-0-	482	1503	482 3		N	-0-		-0-
01	0	466	-0-	466	1969	466 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006			
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	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	217	-0-	217	217	217	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	177	-0-	177	394	177	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	233	-0-	233	627	233	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	221	-0-	221	848	221	3	N	-0-	-0-	-0-
MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950			
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	284	-0-	284	284	284	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	307	-0-	307	591	307	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	310	-0-	310	901	310	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	197	-0-	197	1098	197	3	N	-0-	-0-	-0-
MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924			
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	146	-0-	146	146	146	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	60	-0-	60	206	60	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	133	-0-	133	339	133	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	138	-0-	138	477	138	3	N	-0-	-0-	-0-
DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941			
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	402	-0-	402	402	402	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	369	-0-	369	771	369	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	319	-0-	319	1090	319	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	404	-0-	404	1494	404	3	N	-0-	-0-	-0-
DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922			
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	757	-0-	757	757	757	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	716	-0-	716	1473	716	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	706	-0-	706	2179	706	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	748	-0-	748	2927	748	3	N	-0-	-0-	-0-
DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072			
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	278	-0-	278	278	278	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	250	-0-	250	528	250	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	281	-0-	281	809	281	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	308	-0-	308	1117	308	3	N	-0-	-0-	-0-
DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064			
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	678	-0-	678	678	678	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	675	-0-	675	1353	675	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	684	-0-	684	2037	684	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	669	-0-	669	2706	669	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	862	-0-	-248	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	929	-0-	929	929	929	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	967	-0-	967	1896	967	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	935	-0-	935	2831	935	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	981	-0-	981	3812	981	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998			
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	258	-0-	258	258	258	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	250	-0-	250	508	250	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	279	-0-	279	787	279	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	292	-0-	292	1079	292	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172			
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	374	-0-	374	374	374	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	291	-0-	291	665	291	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	344	-0-	344	1009	344	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	289	-0-	289	1298	289	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974			
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	283	-0-	283	283	283	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	301	-0-	301	584	301	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	336	-0-	336	920	336	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	318	-0-	318	1238	318	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200			
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	264	-0-	264	264	264	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	249	-0-	249	513	249	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	261	-0-	261	774	261	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	259	-0-	259	1033	259	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070			
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	305	-0-	305	305	305	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	281	-0-	281	586	281	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	291	-0-	291	877	291	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	290	-0-	290	1167	290	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066			
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	285	-0-	285	285	285	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	268	-0-	268	553	268	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	257	-0-	257	810	257	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	274	-0-	274	1084	274	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		961 N	876	-0-	-85	-0-	868 3	8 9	Y	7	5 1	5	
09		960 N	890	-0-	-70	-0-	882 3	8 9	Y	7	7 1	5	
10		0	950	-0-	950	950	940 3	10 9	Y	9	8 1	6	
11		0	765	-0-	765	1715	756 3	9 9	Y	8	10 1	4	
12		0	853	-0-	853	2568	843 3	10 9	Y	9	8 1	5	
01		0	920	-0-	920	3488	910 3	10 9	Y	9	10 1	4	

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194													

08		496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3		N	-0-		-0-	
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-	
10		0	449	-0-	449	449	449 3		N	-0-		-0-	
11		0	387	-0-	387	836	387 3		N	-0-		-0-	
12		0	372	-0-	372	1208	372 3		N	-0-		-0-	
01		0	395	-0-	395	1603	395 3		N	-0-		-0-	

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105													

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		0	379	-0-	379	379	379 3		N	-0-		-0-	
11		0	336	-0-	336	715	336 3		N	-0-		-0-	
12		0	303	-0-	303	1018	303 3		N	-0-		-0-	
01		0	327	-0-	327	1345	327 3		N	-0-		-0-	

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140													

08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-		-0-	
10		0	181	-0-	181	181	181 3		N	-0-		-0-	
11		0	171	-0-	171	352	171 3		N	-0-		-0-	
12		0	170	-0-	170	522	170 3		N	-0-		-0-	
01		0	177	-0-	177	699	177 3		N	-0-		-0-	

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172													

08		682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3		N	-0-		-0-	
09		660 N	523	-0-	-137	-0-	523 3		N	-0-		-0-	
10		0	703	-0-	703	703	703 3		N	-0-		-0-	
11		0	630	-0-	630	1333	630 3		N	-0-		-0-	
12		0	600	-0-	600	1933	600 3		N	-0-		-0-	
01		0	608	-0-	608	2541	608 3		N	-0-		-0-	

DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054													

08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-	
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3		N	-0-		-0-	
10		0	520	-0-	520	520	520 3		N	-0-		-0-	
11		0	448	-0-	448	968	448 3		N	-0-		-0-	
12		0	504	-0-	504	1472	504 3		N	-0-		-0-	
01		0	491	-0-	491	1963	491 3		N	-0-		-0-	

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159													

08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-	
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-	
10		0	515	-0-	515	515	515 3		N	-0-		-0-	
11		0	298	-0-	298	813	298 3		N	-0-		-0-	
12		0	379	-0-	379	1192	379 3		N	-0-		-0-	
01		0	562	-0-	562	1754	562 3		N	-0-		-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931								
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-					-0-
09	0	N	-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-

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202								
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	3		N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-					-0-
10	0		2049	-0-	2049	2049	2049	3		N	-0-					-0-
11	0		1798	-0-	1798	3847	1798	3		N	-0-					-0-
12	0		1945	-0-	1945	5792	1945	3		N	-0-					-0-
01	0		2176	-0-	2176	7968	2176	3		N	-0-					-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146								
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-					-0-
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	3		N	-0-					-0-
10	0		984	-0-	984	984	984	3		N	-0-					-0-
11	0		926	-0-	926	1910	926	3		N	-0-					-0-
12	0		938	-0-	938	2848	938	3		N	-0-					-0-
01	0		993	-0-	993	3841	993	3		N	-0-					-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-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		1	-0-	1	1	1	3		N	-0-					-0-

WILKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240938		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018								
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-					-0-
10	0		426	-0-	426	426	426	3		N	-0-					-0-
11	0		396	-0-	396	822	396	3		N	-0-					-0-
12	0		404	-0-	404	1226	404	3		N	-0-					-0-
01	0		409	-0-	409	1635	409	3		N	-0-					-0-

WILKINS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241483		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008								
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3		N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-					-0-
10	0		364	-0-	364	364	364	3		N	-0-					-0-
11	0		394	-0-	394	758	394	3		N	-0-					-0-
12	0		389	-0-	389	1147	389	3		N	-0-					-0-
01	0		424	-0-	424	1571	424	3		N	-0-					-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955								
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-
10	0		162	-0-	162	162	162	3		N	-0-					-0-
11	0		145	-0-	145	307	145	3		N	-0-					-0-
12	0		114	-0-	114	421	114	3		N	-0-					-0-
01	0		343	-0-	343	764	343	3		N	-0-					-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

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		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
10		0	276	-0-	276	276	276 3	N	-0-		-0-	
11		0	262	-0-	262	538	262 3	N	-0-		-0-	
12		0	258	-0-	258	796	258 3	N	-0-		-0-	
01		0	270	-0-	270	1066	270 3	N	-0-		-0-	

 MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

08		651 N	611	-0-	-40	-0-	611 3	N	-0-		-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
10		0	602	-0-	602	602	602 3	N	-0-		-0-
11		0	579	-0-	579	1181	579 3	N	-0-		-0-
12		0	584	-0-	584	1765	584 3	N	-0-		-0-
01		0	566	-0-	566	2331	566 3	N	-0-		-0-

 MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
10		0	576	-0-	576	576	576 3	N	-0-		-0-
11		0	565	-0-	565	1141	565 3	N	-0-		-0-
12		0	550	-0-	550	1691	550 3	N	-0-		-0-
01		0	554	-0-	554	2245	554 3	N	-0-		-0-

 WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

08		992 N	984	-0-	-8	-0-	984 3	N	-0-		-0-
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
10		0	977	-0-	977	977	977 3	N	-0-		-0-
11		0	920	-0-	920	1897	920 3	N	-0-		-0-
12		0	917	-0-	917	2814	917 3	N	-0-		-0-
01		0	958	-0-	958	3772	958 3	N	-0-		-0-

 MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

08		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
10		0	1186	-0-	1186	1186	1186 3	N	-0-		-0-
11		0	1114	-0-	1114	2300	1114 3	N	-0-		-0-
12		0	1173	-0-	1173	3473	1173 3	N	-0-		-0-
01		0	1156	-0-	1156	4629	1156 3	N	-0-		-0-

 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161983		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1	991	3	N	-0-				-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	66	1	916	3	N	-0-				-0-
10	0		996	-0-	996	996	71	1	925	3	N	-0-				-0-
11	0		989	-0-	989	1985	73	1	916	3	N	-0-				-0-
12	0		880	-0-	880	2865	64	1	816	3	N	-0-				-0-
01	0		890	-0-	890	3755	73	1	817	3	N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 1		RRCID -> 163407		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923								
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	3	N	-0-				-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	45	1	627	3	N	-0-				-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	N	-0-				-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	50	1	626	3	N	-0-				-0-
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	44	1	558	3	N	-0-				-0-
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	51	1	573	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-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167942		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 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-

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169463		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6010 - 8368	
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-

HELBBING		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-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 1		RRCID -> 171951		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 7613 - 7976	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	37 1	470 3	N	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31 1	434 3	N	-0-		-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34 1	438 3	N	-0-		-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	35 1	434 3	N	-0-		-0-
12	496 N	416	-0-	-80	-0-	30 1	386 3	N	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38 1	429 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949			
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	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	N	-0-
						1	9				1 8
10	0	315	-0-	315	315	23	1	292	3	N	-0-
11	0	312	-0-	312	627	23	1	289	3	N	-0-
12	0	278	-0-	278	905	20	1	258	3	N	-0-
01	0	288	-0-	288	1193	24	1	264	3	N	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 3		RRCID -> 172261		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976			
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	N	-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	39	1	511	3	N	-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	40	1	506	3	N	-0-
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	36	1	451	3	N	-0-
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	41	1	462	3	N	-0-

HENNDERSON, 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
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

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 172919		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959			
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	3	N	-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	N	-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	38	1	487	3	N	-0-
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	39	1	482	3	N	-0-
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	34	1	429	3	N	-0-
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	39	1	440	3	N	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 172974		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963			
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	3	N	-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	N	-0-
10	0	525	-0-	525	525	38	1	487	3	N	-0-
11	0	521	-0-	521	1046	39	1	482	3	N	-0-
12	0	463	-0-	463	1509	34	1	429	3	N	-0-
01	0	479	-0-	479	1988	39	1	440	3	N	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 185457		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968			
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	139	1	1774	3	N	-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	119	1	1639	3	N	-0-
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	128	1	1656	3	N	-0-
11	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	131	1	1639	3	N	-0-
12	1829 N	1574	-0-	-255	-0-	115	1	1459	3	N	-0-
01	1798 N	1610	-0-	-188	-0-	132	1	1478	3	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
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	703 N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 4		RRCID -> 197278		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035					
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	574	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	38	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	42	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	37	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	513	-0-	-76	-0-	42	1	471	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160					
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	44	1	554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	39	1	494	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	45	1	506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936					
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	61	1	783	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	52	1	723	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	781	-0-	-29	-0-	58	1	723	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	695	-0-	-111	-0-	51	1	644	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	713	-0-	-62	-0-	59	1	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160					
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	19	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171					
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	86	1	1096	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	73	1	1012	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	81	1	1012	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	972	-0-	-144	-0-	71	1	901	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	79	1	879	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030					
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	102	1	1304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	87	1	1205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	94	1	1217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	96	1	1205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1158	-0-	-175	-0-	85	1	1073	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	96	1	1069	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244				
M	O	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	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	92 1	1174 3	N	-0-				-0-
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	79 1	1085 3	N	-0-				-0-
10	0	1180	-0-	1180	1180	84 1	1096 3	N	-0-				-0-
11	0	1171	-0-	1171	2351	87 1	1084 3	N	-0-				-0-
12	0	1042	-0-	1042	3393	76 1	966 3	N	-0-				-0-
01	0	1080	-0-	1080	4473	89 1	991 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	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	102 1	1304 3	N	-0-				-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	87 1	1205 3	N	-0-				-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	94 1	1217 3	N	-0-				-0-
11	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	96 1	1205 3	N	-0-				-0-
12	1333 N	1158	-0-	-175	-0-	85 1	1073 3	N	-0-				-0-
01	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	96 1	1069 3	N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135				
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	N	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	N	-0-				-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	8 1	96 3	N	-0-				-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-				-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	7 1	75 3	N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159				
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29 1	365 3	N	-0-				-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24 1	337 3	N	-0-				-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	26 1	341 3	N	-0-				-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	27 1	337 3	N	-0-				-0-
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	24 1	300 3	N	-0-				-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	28 1	308 3	N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957				
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	123 1	1565 3	N	-0-				-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	105 1	1446 3	N	-0-				-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	113 1	1461 3	N	-0-				-0-
11	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	116 1	1446 3	N	-0-				-0-
12	1612 N	1390	-0-	-222	-0-	102 1	1288 3	N	-0-				-0-
01	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	117 1	1308 3	N	-0-				-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-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207214		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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 3		RRCID -> 207732		COMPL. DATE 12/02/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031					
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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37 1	470	3	N	-0-			-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31 1	434	3	N	-0-			-0-
10	0		472	-0-	472	472	34 1	438	3	N	-0-			-0-
11	0		469	-0-	469	941	35 1	434	3	N	-0-			-0-
12	0		416	-0-	416	1357	30 1	386	3	N	-0-			-0-
01	0		425	-0-	425	1782	35 1	390	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 2		RRCID -> 207829		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063					
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31 1	391	3	N	-0-			-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	26 1	362	3	N	-0-			-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	28 1	365	3	N	-0-			-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	29 1	361	3	N	-0-			-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	25 1	322	3	N	-0-			-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	30 1	330	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19"		WELL #: 2		RRCID -> 209293		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119					
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18 1	235	3	N	-0-			-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	16 1	217	3	N	-0-			-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	17 1	219	3	N	-0-			-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	17 1	217	3	N	-0-			-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	15 1	193	3	N	-0-			-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	18 1	205	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19"		WELL #: 4		RRCID -> 212950		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970					
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130	3	N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121	3	N	-0-			-0-
10	0		131	-0-	131	131	9 1	122	3	N	-0-			-0-
11	0		130	-0-	130	261	10 1	120	3	N	-0-			-0-
12	0		115	-0-	115	376	8 1	107	3	N	-0-			-0-
01	0		106	-0-	106	482	9 1	97	3	N	-0-			-0-

DAVIS (DEVONIAN)		23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
COG OPERATING LLC		166150												
DAVIES, DOVIE 16		WELL #: 3H		RRCID -> 216052		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754					
*06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	42 1	4214	3	Y	62	47	1	41
							68 9							
*07	7502	X	2510	-0-	-4992	-0-	28 1	2452	3	Y	27	57	1	11
							30 9							
*08	7502	X	4167	-0-	-3335	-0-	1 1	4147	3	Y	17	24	1	4
							19 9							
09	6750	X	4337	-0-	-2413	-0-	25 1	4312	3	Y	-0-	4	1	-0-
10	6975	X	4449	-0-	-2526	-0-	25 1	4424	3	Y	-0-			-0-
*11	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3 1	3947	3	Y	-0-			-0-
*12	4495	X	210	-0-	-4285	-0-	210 3			Y	-0-			-0-
*01	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	19 1	4315	3	Y	-0-			-0-

DAVIS (DEVONIAN) COG OPERATING LLC DOVIE DAVIES 16		//CONT.// 23380 100 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
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 #: 4H		RRCID -> 217300		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11886		PERF.12355		-		15943		
*06	6090 X	1186	-0-	-4904	-0-	12	1	1174	3	Y	-0-			-0-
*07	3255 X	15	-0-	-3240	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	1	1	3346	3	Y	18	14	1	4
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	20	9							
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	22	1	3866	3	Y	27	26	1	5
*11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	30	9							
*12	3255 X	187	-0-	-3068	-0-	23	1	3965	3	Y	30	26	1	9
*01	4030 X	3921	-0-	-109	-0-	33	9							
						3	1	3527	3	Y	28	28	1	9
						31	9							
						187	3			Y	-0-			9
						17	1	3860	3	Y	40	37	1	12
						44	9							

EXTEX OPERATING COMPANY RAILWAY RANCH 9		257062		WELL #: 1H		RRCID -> 208794		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12280		- 14590
08	2373 N	2083	-0-	-290	-0-	2064	3	19	9	Y	17			254
09	2490 N	2344	-0-	-146	-0-	2316	3	28	9	Y	25	127	1	152
10	0	2609	-0-	2609	2609	2581	3	28	9	Y	25			177
11	0	2494	-0-	2494	5103	2470	3	24	9	Y	22			199
12	0	2335	-0-	2335	7438	2314	3	21	9	Y	19			218
01	DLQ G-10	1955	-0-	1955	9393	1943	3	12	9	Y	11			229

RAILWAY RANCH 21		WELL #: 1 H		RRCID -> 210143		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 15555		PERF.12381		-		15153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

RAILWAY RANCH 9		WELL #: 2 H		RRCID -> 212684		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11989		PERF.12268		-		13704
08	7130 X	593	-0-	-6537	-0-	571	3	22	9	N	20			235
09	6180 X	5548	-0-	-632	-0-	5317	3	231	9	N	210	186	1	259
10	6045 X	5009	-0-	-1036	-0-	4781	3	228	9	N	207	360	1	106
11	5850 X	4487	-0-	-1363	-0-	4324	3	163	9	N	148			254
*12	6045 X	3216	-0-	-2829	-0-	3118	3	98	9	N	89	166	1	177
*01	5735 X	3018	-0-	-2717	-0-	2861	3	157	9	N	143	165	1	155

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 15825		PERF.12337		-		15489
08	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-			86
09	1740 X	983	-0-	-757	-0-	983	3			Y	-0-			86
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2584	3	15	9	Y	14			100
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3277	3	37	9	Y	34			134
12	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2440	3	53	9	Y	48	62	1	120
*01	DLQ G-10	3938	-0-	3938	3938	3827	3	111	9	Y	101			221

RAILWAY RANCH 20		WELL #: 1 H		RRCID -> 212693		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.12272		-		14485
08	2449 X	153	-0-	-2296	-0-	150	3	3	9	N	3			206
09	3000 X	393	-0-	-2607	-0-	387	3	6	9	N	5			211
10	0	403	-0-	403	403	399	3	4	9	N	4			215
11	0	838	-0-	838	1241	838	3			N	-0-			215
12	0	572	-0-	572	1813	572	3			N	-0-			215
01	0	777	-0-	777	2590	777	3			N	-0-			215

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
RAILWAY RANCH 15		WELL #:		1H	RRCID ->	214451	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11984	PERF.12365	- 16103	
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	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1891 3	1 9	Y	1			189	
09	3180 X	788	-0-	-2392	-0-	787 3	1 9	Y	1			190	
10	3286 X	1498	-0-	-1788	-0-	1491 3	7 9	Y	6			196	
11	2850 X	2082	-0-	-768	-0-	2063 3	19 9	Y	17			213	
12	1891 X	870	-0-	-1021	-0-	864 3	6 9	Y	5			218	
01	DLQ G-10	4393	-0-	4393	4393	4381 3	12 9	Y	11			229	

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	215431	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11991	PERF.12260	- 15138	
08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		Y	-0-			248	
09	3810 X	3038	-0-	-772	-0-	3003 3	35 9	Y	32			280	
10	0	2849	-0-	2849	2849	2782 3	67 9	Y	61	184 1		157	
11	0	2300	-0-	2300	5149	2272 3	28 9	Y	25			182	
12	0	1830	-0-	1830	6979	1806 3	24 9	Y	22			204	
01	DLQ G-10	3134	-0-	3134	10113	3088 3	46 9	Y	42			246	

RAILWAY RANCH 29		WELL #:		1H	RRCID ->	216792	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12268	- 15019	
08	1054 N	545	-0-	-509	-0-	539 3	6 9	N	5			235	
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	934 3	9 9	N	8			243	
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	688 3	79 9	N	72			315	
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-			315	
12	961 N	709	-0-	-252	-0-	709 3		N	-0-	188 1		127	
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 3		N	-0-			127	

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	216793	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11970	PERF.12250	- 16049	
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		Y	-0-			516	
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	-0-			516	
10	0	1107	-0-	1107	1107	1107 3		Y	-0-			516	
11	0	1173	-0-	1173	2280	1173 3		Y	-0-			516	
12	0	828	-0-	828	3108	828 3		Y	-0-			516	
01	DLQ G-10	781	-0-	781	3889	781 3		Y	-0-			516	

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	217299	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	11814	PERF.13125	- 15600	
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1633 3	18 9	Y	16			104	
09	2310 N	1327	-0-	-983	-0-	1317 3	10 9	Y	9	82 1		31	
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1925 3	24 9	Y	22			53	
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1934 3	15 9	Y	14			67	
12	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1272 3	15 9	Y	14	45 1		36	
*01	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	1299 3	7 9	Y	6			42	

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	217382	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11844	- 11874	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	348 3	19 9	Y	17			105	
09	510 N	289	-0-	-221	-0-	281 3	8 9	Y	7	82 1		30	
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	391 3	29 9	Y	26			56	
11	0	349	-0-	349	349	305 3	44 9	Y	40			96	
12	0	224	-0-	224	573	200 3	24 9	Y	22	65 1		53	
*01	DLQ G-10	215	-0-	215	788	205 3	10 9	Y	9			62	

RAILWAY RANCH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	217594	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12019	PERF.12300	- 16500	
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-			141	
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1115 3	21 9	Y	19			160	
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1710 3	36 9	Y	33			193	
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2032 3	34 9	Y	31			224	
12	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1152 3	12 9	Y	11			235	
01	DLQ G-10	1204	-0-	1204	1204	1146 3	58 9	Y	53	180 1		108	

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 1H		RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100		
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	1829 X	1759	-0-	-70	-0-	1759	3	N	-0-		367
09	1770 X	1746	-0-	-24	-0-	1743	3	N	3	3 8	367
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		367
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		367
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		367
01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-		367

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600		
08	2201 N	473	-0-	-1728	-0-	436	3	N	34		164
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	3	N	-0-		164
10	0	862	-0-	862	-0-	862	3	N	-0-		164
11	0	383	-0-	383	-0-	1245	3	N	-0-		164
12	0	5	-0-	5	-0-	1250	3	N	-0-		164
01	0	4	-0-	4	-0-	1254	4	N	-0-		164

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053		
08	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-		287
09	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-		287
10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3	N	-0-		287
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3	N	-0-		287
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	N	-0-		287
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	N	-0-		287

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID -> 228032		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003		
08	2387 X	2072	-0-	-315	-0-	2039	3	N	30		258
09	2310 X	1947	-0-	-363	-0-	1915	3	N	29	170 1	117
10	2387 X	2180	-0-	-207	-0-	2146	3	N	31		148
11	2310 X	1502	-0-	-808	-0-	1474	3	N	25		173
12	2077 X	1327	-0-	-750	-0-	1306	3	N	19		192
01	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	2012	3	N	36		228

SM ENERGY COMPANY		788997									
DOVIE DAVIES "16"		WELL #: 1H		RRCID -> 206276		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108		
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-

DAVIES, DOVIE "16"		WELL #: 2 H		RRCID -> 210020		COMPL. DATE 04/03/2005			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817		
*07	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	1240	3	Y	60	35 1	63
*08	DLQ G-10	1285	-0-	1285	2591	1238	3	Y	43	89 1	17
*09	DLQ G-10	1391	-0-	1391	3982	1354	3	Y	34	28 1	23
10	DLQ G-10	1915	-0-	1915	5897	1886	3	Y	26	32 1	17
*11	2900 N	420	-0-	-2480	3417	416	3	Y	4	19 1	2
*12	3100 N	338	-0-	-2762	655	336	3	Y	2	2 1	2
01	1922 N	217	-0-	-1705	-0-	215	3	Y	2	2 1	2

DE PAUL (STRAWN)		23692 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		WELL #: 1		RRCID -> 040727		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7877 - 8884	
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		341 N	312	-0-	-29	-0-	308 3	4 9	Y	4	3 1	3	
09		330 N	320	-0-	-10	-0-	316 3	4 9	Y	4	4 1	3	
10		0	330	-0-	330	330	326 3	4 9	Y	4	4 1	3	
11		0	294	-0-	294	624	288 3	6 9	Y	5	6 1	2	
12		0	329	-0-	329	953	323 3	6 9	Y	5	4 1	3	
01		0	337	-0-	337	1290	331 3	6 9	Y	5	6 1	2	

DEER CANYON (PENN)		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		WELL #: 1RU		RRCID -> 154018		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11754		PERF.10815 - 11260	
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1530 2	56 9	Y	51	68 1	50	
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1586 2	47 9	Y	43	22 1	71	
10		0	1428	-0-	1428	1428	1383 2	45 9	Y	41	65 1	47	
11		0	1518	-0-	1518	2946	1477 2	41 9	Y	37	18 1	66	
12		0	1289	-0-	1289	4235	154 1	1084 2	Y	46	51 1	61	
							51 9						
01	DLQ	G-10	1730	-0-	1730	5965	1679 2	51 9	Y	46	59 1	48	

CREEK RANCH 12		WELL #: 1		RRCID -> 155629		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11881		PERF.10904 - 11140			
08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2482 2	29 9	Y	26	28 1	140	
09		2520 N	2239	-0-	-281	-0-	2194 2	45 9	Y	41	22 1	159	
10		0	1995	-0-	1995	1995	1953 2	42 9	Y	38	26 1	171	
11		0	1381	-0-	1381	3376	1347 2	34 9	Y	31	18 1	184	
12		0	1393	-0-	1393	4769	172 1	1209 2	Y	11	10 1	185	
							12 9						
01	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	6090	1300 2	21 9	Y	19	18 1	186	

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 3		RRCID -> 157237		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 12926		PERF.10872 - 10992			
08		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4959 2	52 9	Y	47	42 1	170	
09		4800 X	4146	-0-	-654	-0-	4090 2	56 9	Y	51	102 1	117	
10		5115 X	3675	-0-	-1440	-0-	3619 2	56 9	Y	51	39 1	127	
11		0	4116	-0-	4116	4116	4076 2	40 9	Y	36	27 1	136	
12		0	3287	-0-	3287	7403	408 1	2865 2	Y	13	15 1	134	
							14 9						
01	DLQ	G-10	3820	-0-	3820	11223	3788 2	32 9	Y	29	27 1	136	

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)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 2		RRCID -> 160662		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 11198		
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	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5115 2	52 9	Y	47	42 1		170
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4132 2	54 9	Y	49	102 1		117
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4699 2	54 9	Y	49	39 1		127
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4846 2	40 9	Y	36	27 1		136
12	4030 X	3473	-0-	-557	-0-	431 1	3028 2	Y	13	15 1		134
						14 9						
01	DLQ G-10	4249	-0-	4249	4249	4217 2	32 9	Y	29	27 1		136

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10982 - 11142		
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 2		Y	-0-			-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 161990		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11059 - 11146		
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3612 2	36 9	N	33			220
09	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4260 2	29 9	N	26	184 1	3 8	59
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4402 2	24 9	N	22			81
11	0	1108	-0-	1108	1108	1084 2	24 9	N	22			103
12	0	2825	-0-	2825	3933	351 1	2462 2	N	11			114
						12 9						
01	0	5048	-0-	5048	8981	5020 2	28 9	N	25			139

CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 164847		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10748 - 11298		
08	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7001 2	14 9	N	13	1 1	2 8	176
09	3810 X	3803	-0-	-7	-0-	3795 2	8 9	N	7	1 1		182
10	0	3088	-0-	3088	3088	3084 2	4 9	N	4	1 1		185
11	0	12150	-0-	12150	15238	12130 2	20 9	N	18	1 1		202
12	0	30604	-0-	30604	45842	3815 1	26783 2	N	5			207
						6 9						
01	0	3668	-0-	3668	49510	3640 2	28 9	N	25	184 1		48

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11240 - 11372		
08	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5896 2	75 9	N	68	210 1		86
09	5010 X	4651	-0-	-359	-0-	4608 2	43 9	N	39	27 1		98
10	5177 X	4941	-0-	-236	-0-	4896 2	45 9	N	41	32 1		107
*11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5158 2	48 9	N	44	23 1		128
12	0	5967	-0-	5967	5967	742 1	5210 2	N	14	13 1		129
						15 9						
01	0	6083	-0-	6083	12050	6028 2	55 9	N	50	23 1		156

CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11082 - 11220		
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2510 2	54 9	N	49	28 1		96
09	2610 N	2445	-0-	-165	-0-	2395 2	50 9	N	45	22 1		119
10	2604 N	2287	-0-	-317	-0-	2257 2	30 9	N	27	26 1		120
*11	2490 N	2380	-0-	-110	-0-	2357 2	23 9	N	21	18 1	1 8	122
12	0	1981	-0-	1981	1981	246 1	1726 2	N	8	10 1		120
						9 9						
01	0	2502	-0-	2502	4483	2481 2	21 9	N	19	18 1		121

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
CREEK RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3657	2	25	9	N	23	28	1	23
09	1740 X	812	-0-	-928	-0-	786	2	26	9	N	24	22	1	25
10	0	193	-0-	193	-0-	169	2	24	9	N	22	26	1	21
11	0	4043	-0-	4043	-0-	4236	2	22	9	N	20	18	1	23
12	0	3932	-0-	3932	-0-	8168	2	489	1	N	8	10	1	21
01	0	4017	-0-	4017	-0-	12185	2	3996	2	N	19	18	1	22

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 175237		COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752					
08	3503 X	3497	-0-	-6	-0-	3469	2	28	9	N	25	14	1	73
09	3390 X	3370	-0-	-20	-0-	3333	2	37	9	N	34	11	1	96
10	3379 X	3159	-0-	-220	-0-	3112	2	47	9	N	43	13	1	125
11	3390 X	2488	-0-	-902	-0-	2453	2	35	9	N	32	9	1	148
12	3503 X	2826	-0-	-677	-0-	351	1	2462	2	N	12	5	1	155
01	3503 X	2854	-0-	-649	-0-	2806	2	48	9	N	44	9	1	190

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-

UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 185612		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934					
08	11656 X	11369	-0-	-287	-0-	11319	2	50	9	N	45	18	1	199
09	11070 X	10996	-0-	-74	-0-	10942	2	54	9	N	49	14	1	234
10	11439 X	9709	-0-	-1730	-0-	9645	2	64	9	N	58	16	1	276
11	11070 X	11006	-0-	-64	-0-	10967	2	39	9	N	35	12	1	299
*12	11377 X	7767	-0-	-3610	-0-	957	1	6719	2	N	83	193	1	187
01	11377 X	9554	-0-	-1823	-0-	9510	2	44	9	N	40	12	1	215

UNIVERSITY 4		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172					
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3425	2	238	9	N	216	288	1	279
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3664	2	217	9	N	197	252	1	221
10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5797	2	132	9	N	120	102	1	239
11	0	3868	-0-	3868	-0-	3708	2	160	9	N	145	73	1	311
*12	7623 X	3755	-0-	-3868	-0-	452	1	3170	2	N	121	220	1	211
01	0	5965	-0-	5965	-0-	5821	2	144	9	N	131	72	1	270

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 191106		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5501	2	19	9	N	17	15	1	200
09	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8174	2	13	9	N	12	11	1	201
10	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7122	2	30	9	N	27	14	1	214
11	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5813	2	22	9	N	20	10	1	223
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	467	1	3278	2	N	31	191	1	63
01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2276	2	12	9	N	11	10	1	64
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055					
08	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4977	2	18	9	Y	16	14	1	58
09	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4810	2	19	9	Y	17	35	1	40
10	4867 X	4667	-0-	-200	-0-	4649	2	18	9	Y	16	13	1	43
11	4830 X	4463	-0-	-367	-0-	4450	2	13	9	Y	12	9	1	46
12	4991 X	4484	-0-	-507	-0-	558	1	3920	2	Y	5	5	1	46
01	DLQ G-10	4442	-0-	4442	4442	4432	2	10	9	Y	9	9	1	46
CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300					
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			135
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-			135
10	0	398	-0-	398	398	398	2			N	-0-			135
11	0	419	-0-	419	817	419	2			N	-0-			135
12	0	391	-0-	391	1208	49	1	342	2	N	-0-			135
01	0	409	-0-	409	1617	409	2			N	-0-			135
INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5983	2	35	9	N	32	29	1	234
09	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6630	2	52	9	N	47	22	1	256
10	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6223	2	55	9	N	50	27	1	279
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6870	2	79	9	N	72	19	1	331
12	0	6004	-0-	6004	6004	746	1	5237	2	N	19	196	1	154
01	0	6084	-0-	6084	12088	5998	2	86	9	N	78	19	1	213

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208		
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	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2	N	-0-		57
*09	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2	N	-0-	8 7	49
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		49
11	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2	N	-0-		49
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	261 2	49
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		49

UNIVERSITY 4		WELL #: 9		RRCID -> 249802		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607		
08	4030 X	3043	-0-	-987	-0-	2934	2	109 9	Y	99	237
09	3900 X	2942	-0-	-958	-0-	2843	2	99 9	Y	90	263
10	3782 X	3164	-0-	-618	-0-	3066	2	98 9	Y	89	275
11	3030 X	2981	-0-	-49	-0-	2860	2	121 9	Y	110	150
12	3131 X	2470	-0-	-661	-0-	302	1	2122 2	Y	42	161
						46	9				
01	DLQ G-10	3114	-0-	3114	3114	3014	2	100 9	Y	91	198

DEER CANYON (STRAWN)		23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 2		RRCID -> 155852		COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830		
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1441	2	24 9	N	22	137
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1371	2	25 9	N	23	139
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1260	2	23 9	N	21	135
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1357	2	24 9	N	22	139
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	160	1	1123 2	N	9	138
						10	9				
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1298	2	21 9	N	19	139

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	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2792	2	198 9	Y	180	176
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2864	2	162 9	Y	147	247
10	0	3017	-0-	3017	3017	2857	2	160 9	Y	145	164
11	0	2877	-0-	2877	5894	2733	2	144 9	Y	131	231
12	0	3097	-0-	3097	8991	364	1	2559 2	Y	158	212
						174	9				
01	DLQ G-10	3184	-0-	3184	12175	3007	2	177 9	Y	161	168

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)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 161829		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218								
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	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	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5920	2	35	9	N	32	29	1		249
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6257	2	70	9	N	64	22	1		291
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5735	2	50	9	N	45	27	1	1 8	308
11	0		5907	-0-	5907	5907	5852	2	55	9	N	50	209	1		149
12	0		5181	-0-	5181	11088	643	1	4516	2	N	20	11	1		158
							22	9								
01	0		5302	-0-	5302	16390	5265	2	37	9	N	34	19	1		173

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 15		WELL #: 1		RRCID -> 167129		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074								
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7514	2	26	9	N	24	29	1		256
09	7230	X	7058	-0-	-172	-0-	7030	2	28	9	N	25	23	1		258
10	0		6942	-0-	6942	6942	6911	2	31	9	N	28	27	1		259
11	0		6780	-0-	6780	13722	6748	2	32	9	N	29	19	1		269
*12	20609	X	6887	-0-	-13722	-0-	850	1	5968	2	N	63	202	1	1 8	129
							69	9								
01	0		7008	-0-	7008	7008	6967	2	41	9	N	37	19	1		147

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 6		RRCID -> 168853		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606								
08	1922	N	1492	-0-	-430	-0-	1467	2	25	9	Y	23	28	1		65
09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	1390	2	33	9	Y	30	22	1		73
10	0		1333	-0-	1333	1333	1303	2	30	9	Y	27	26	1		74
11	0		1379	-0-	1379	2712	1354	2	25	9	Y	23	18	1		79
12	0		1222	-0-	1222	3934	151	1	1062	2	Y	8	10	1		77
							9	9								
01	DLQ	G-10	1320	-0-	1320	5254	1297	2	23	9	Y	21	18	1		80

CREEK RANCH 14		WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236								
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	18	2	59	9	N	54	66	1		231
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	19	2	63	9	N	57	51	1		237
10	0		91	-0-	91	91	36	2	55	9	N	50	61	1		226
11	0		141	-0-	141	232	89	2	52	9	N	47	43	1		230
12	0		154	-0-	154	386	16	1	113	2	N	23	24	1		229
							25	9								
01	0		91	-0-	91	477	41	2	50	9	N	45	43	1		231

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710								
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-

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	1798 N	1249	-0-	-549	-0-	1217	2	32	9	Y	29	36	1			84
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1976	2	44	9	Y	40	28	1			96
10	0	1492	-0-	1492	-0-	1456	2	36	9	Y	33	33	1			96
11	0	1803	-0-	1803	-0-	3295	2	34	9	Y	31	24	1			103
12	0	1779	-0-	1779	-0-	5074	2	220	1	1547	2	11	13	1		101
01	DLQ G-10	1575	-0-	1575	-0-	6649	2	12	9	Y	27	24	1			104

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242								
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	882 N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	Y	16	14	1			57
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	818	2	18	9	Y	16	34	1			39
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	775	2	18	9	Y	16	13	1			42
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	764	2	13	9	Y	12	9	1			45
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	85	1	595	2	Y	5	5	1			45
01	DLQ G-10	844	-0-	844	-0-	834	2	6	9	Y	9	9	1			45

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-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
UNIVERSITY 4		WELL #: 6		RRCID -> 210414		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940								
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-

UNIVERSITY -4-		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356								
08	5022 X	4464	-0-	-558	-0-	4433	2	31	9	N	28					95
09	4710 X	2896	-0-	-1814	-0-	2868	2	28	9	N	25					120
10	0	4012	-0-	4012	-0-	3984	2	28	9	N	25					145
11	0	848	-0-	848	-0-	4860	2	24	9	N	22					167
12	0	4807	-0-	4807	-0-	9667	1	4173	2	N	36					203
01	0	3319	-0-	3319	-0-	12986	2	24	9	N	22	178	1			47

CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091								
08	5456 X	5246	-0-	-210	-0-	5220	2	26	9	N	24	29	1			204
09	5370 X	4893	-0-	-477	-0-	4867	2	26	9	N	24	22	1			206
10	5549 X	4780	-0-	-769	-0-	4755	2	25	9	N	23	27	1			202
11	5370 X	4909	-0-	-461	-0-	4877	2	32	9	N	29	19	1			212
12	5363 X	3375	-0-	-1988	-0-	419	1	2939	2	N	15	11	1			216
01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5278	2	31	9	N	28	19	1			225

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-	-0-	82				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3810	2	50	9	N	45	45	1			134
09	3480 X	2905	-0-	-575	-0-	2839	2	66	9	N	60	34	1			160
10	0	2845	-0-	2845	-0-	2783	2	62	9	N	56	41	1			175
11	0	2808	-0-	2808	-0-	5653	2	56	9	N	51	29	1			197
12	0	2259	-0-	2259	-0-	7912	1	1956	2	N	22	16	1			203
01	0	3035	-0-	3035	-0-	10947	2	37	9	N	34	29	1			208

ALEX MITCHELL 1		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220								
08	6045 X	6042	-0-	-3	-0-	5981	2	61	9	N	55	37	1			246
09	5850 X	5589	-0-	-261	-0-	5546	2	43	9	N	39	28	1			257
10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6091	2	55	9	N	50	34	1			273
11	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6800	2	44	9	N	40	24	1			289
*12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	790	1	5547	2	N	42	196	1	2	8	133
01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6212	2	32	9	N	29	24	1			138

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
UNIVERSITY 4		WELL #: 8		RRCID -> 239024		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594					
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	2852 X	2439	-0-	-413	-0-	2414	2	25	9	Y	23	28	1	156
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2989	2	29	9	Y	26	21	1	161
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2867	2	56	9	Y	51	25	1	187
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3169	2	46	9	Y	42	18	1	211
12	3131 X	2826	-0-	-305	-0-	346	1	2432	2	Y	44	10	1	245
						48	9							
01	DLQ G-10	3072	-0-	3072	3072	3014	2	58	9	Y	53	18	1	280

CREEK RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408					
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2835	2	4	9	N	4	173	1	42
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3203	2	11	9	N	10			52
10	0	2850	-0-	2850	2850	2838	2	12	9	N	11			63
11	0	2797	-0-	2797	5647	2789	2	8	9	N	7			70
12	0	2439	-0-	2439	8086	303	1	2127	2	N	8			78
						9	9							
01	0	2371	-0-	2371	10457	2359	2	12	9	N	11			89

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-

INDEPENDENCE 13		WELL #: 2		RRCID -> 282507		COMPL. DATE 01/01/2017			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	178	1	35
12	0	57	-0-	57	57	7	1	50	2	N	-0-			35
01	0	108	-0-	108	165	19	2	89	9	N	81			116

DEER CANYON (UPPER STRAWN)		23932 465		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958												
CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID -> 249490		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187					
08	4849	4849	-0-	-0-	-0-	4830	2	19	9	N	17	1	1	90
09	4776	4776	-0-	-0-	-0-	4761	2	15	9	N	14	6	1	98
10	4262	4262	-0-	-0-	-0-	4247	2	15	9	N	14	7	1	105
11	3313	3313	-0-	-0-	-0-	3288	2	25	9	N	23	5	1	123
12	3747	3747	-0-	-0-	-0-	467	1	3277	2	N	3	3	1	123
						3	9							
01	4374	4374	-0-	-0-	-0-	4340	2	34	9	N	31	5	1	149

CREEK RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 291694		COMPL. DATE 01/18/2018			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 10732					
08	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-			57
09	120 #	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-			57
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0	51	-0-	51	51	6	1	45	2	N	-0-			57
01	0	52	-0-	52	103	49	2	3	9	N	3			60

DENISON (CANYON)		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
HILL, G. B. -6-		WELL #: 1 C		RRCID -> 031090		COMPL. DATE 07/26/1963		TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A				
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	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-

VALLIANT, ROY		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		257062										
		WELL #: 2		RRCID -> 214362		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920				
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-

NOBLES		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		257062										
		WELL #: 11		RRCID -> 219315		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452				
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 3		N	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		760218										
		WELL #: 1		RRCID -> 055739		COMPL. DATE 07/06/1971		TOTAL DEPTH 8150 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-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		760218										
		WELL #: 2		RRCID -> 156937		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN)		24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
KISER		WELL #: 1 A		RRCID -> 018848		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532				
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 3		N	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1 T		RRCID -> 032903		COMPL. DATE 07/23/1963		TOTAL DEPTH 8641 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
11	0	348	-0-	348	696	348	3			N	-0-					-0-
12	0	348	-0-	348	1044	348	3			N	-0-					-0-
01	0	348	-0-	348	1392	348	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY				WELL #: 126		RRCID -> 037116		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408						
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD				WELL #: 2		RRCID -> 041743		COMPL. DATE 05/05/1967		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364						
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

NOBLES				WELL #: 1		RRCID -> 135603		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787						
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD				WELL #: 1		RRCID -> 138456		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878						
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	0	174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					-0-
11	0	174	-0-	174	348	174	3			N	-0-					-0-
12	0	174	-0-	174	522	174	3			N	-0-					-0-
01	0	174	-0-	174	696	174	3			N	-0-					-0-

KISER				WELL #: 1		RRCID -> 138929		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608						
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

KISER				WELL #: 2		RRCID -> 141193		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733						
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 144092		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8460 - 9048	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-

KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8287 - 8784	
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8234 - 8559	
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8215 - 8747	
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8640 - 9168	
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8406 - 8925	
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8422 - 9155	
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978			
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	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 3		N	-0-		-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-		-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-		-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854			
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 3		N	-0-		-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-		-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-		-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-		-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-

KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-		-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-		-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905			
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 3		N	-0-		-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-		-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-		-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-		-0-

KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-		-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
KISER		WELL #: 9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880			
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	0	N	-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-

KISER		WELL #: 7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741			
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
10	0		348	-0-	348	-0-	348 3	N	-0-		-0-
11	0		348	-0-	348	-0-	696 348 3	N	-0-		-0-
12	0		348	-0-	348	-0-	1044 348 3	N	-0-		-0-
01	0		348	-0-	348	-0-	1392 348 3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909			
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339 3	N	-0-		-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-		-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-

KISER		WELL #: 10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809			
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891			
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339 3	N	-0-		-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-		-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725			
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-

KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578			
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
NICKS, GERALD		WELL #: 10		RRCID -> 210120		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 3		N	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 210121		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953				
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 3		N	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818				
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 3		N	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214337		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOBLES		WELL #: 12		RRCID -> 214364		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170				
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER)		25079 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		697118										
VAUGHAN 83		WELL #: 2		RRCID -> 170695		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOC BUDDY (ELLENBURGER) //CONT.// 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	256	-0-	256	256	256	2			N	-0-					-0-
09	0	243	-0-	243	499	243	2			N	-0-					-0-
10	0	246	-0-	246	745	246	2			N	-0-					-0-
*11	981 N	236	-0-	-745	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	0	224	-0-	224	224	224	2			N	-0-					-0-
01	0	242	-0-	242	466	242	2			N	-0-					-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
 BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 O'RYAN OIL AND GAS 617042
 TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	64	-0-	64	64	64	2	N	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	114	50	2	N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	134	20	2	N	-0-			-0-
*11	161 N	27	-0-	-134	-0-	27	2	N	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23	23	23	2	N	-0-			-0-
01	0	33	-0-	33	56	33	2	N	-0-			-0-

DOUBLE R (SOMA)		25710 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
CLARK OIL CO.		157689										
SHANNON ESTATE "B"		WELL #: 41		RRCID -> 158700		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-)		25930 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
HULEN OPERATING COMPANY		412402										
WINTERBOTHAM "B"		WELL #: 2		RRCID -> 276136		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440				
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	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	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-

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 037812		COMPL. DATE 12/06/1965		TOTAL DEPTH 6417 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	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	71	71	2	Y	-0-			-0-
12	0	62	-0-	62	133	62	2	Y	-0-			-0-
01	0	49	-0-	49	182	49	2	Y	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 282038		COMPL. DATE 11/25/1968		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

SIANA OIL & GAS		779259		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 3		RRCID -> 078274		COMPL. DATE 07/29/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351				
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2021

DOVE CREEK (CANYON -C-)		25930 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272												
WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 1		RRCID -> 091782		COMPL. DATE 11/07/1980		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5739 - 6339				
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 #	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-			11
09	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			11
10	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-			11
11	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			11
*12	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			11
01	1054 #	778	-0-	-276	-0-	778	3			N	-0-			11

WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 3		RRCID -> 107569		COMPL. DATE 04/11/1983		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6189 - 6228				
08	1615 R	340	-0-	-1275	-0-	340	3			Y	-0-			80
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			80
10	0	233	-0-	233		233	3			Y	-0-			80
11	0	204	-0-	204		204	3			Y	-0-			80
*12	662 R	225	-0-	-437	-0-	225	3			Y	-0-			80
01	0	206	-0-	206		206	3			Y	-0-			80

TWEEDY		WELL #: 8		RRCID -> 114957		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 6075 - 6109				
08	2217 R	264	-0-	-1953	-0-	264	3			Y	-0-			18
09	0	387	-0-	387		387	3			Y	-0-			18
10	0	479	-0-	479		479	3			Y	-0-			18
11	0	498	-0-	498		498	3			Y	-0-			18
*12	1899 R	535	-0-	-1364	-0-	535	3			Y	-0-			18
01	0	548	-0-	548		548	3			Y	-0-			18

TWEEDY		WELL #: 7		RRCID -> 147200		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5553 - 6268				
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 "J"		WELL #: 5		RRCID -> 149751		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 6227 - 6261				
08	113 R	69	-0-	-44	-0-	69	3			Y	-0-			45
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			45
10	0	49	-0-	49		49	3			Y	-0-			45
11	0	230	-0-	230		230	3			Y	-0-			45
*12	323 R	44	-0-	-279	-0-	44	3			Y	-0-			45
01	0	121	-0-	121		121	3			Y	-0-			45

TWEEDY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 150451		COMPL. DATE 07/10/1994		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5497 - 6064				
08	2066 R	395	-0-	-1671	-0-	395	3			Y	-0-			24
09	0	403	-0-	403		403	3			Y	-0-			24
10	787 R	384	-0-	-403	-0-	384	3			Y	-0-			24
11	0	309	-0-	309		309	3			Y	-0-			24
12	0	397	-0-	397		397	3			Y	-0-			24
01	0	502	-0-	502		1208	502	3		Y	-0-			24

TWEEDY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 151696		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 5509 - 6160				
08	253 R	97	-0-	-156	-0-	97	3			Y	-0-			5
09	0	63	-0-	63		63	3			Y	-0-			5
10	122 R	59	-0-	-63	-0-	59	3			Y	-0-			5
11	0	57	-0-	57		57	3			Y	-0-			5
12	0	38	-0-	38		95	38	3		Y	-0-			5
01	0	44	-0-	44		139	44	3		Y	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN				
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272									
WINTERBOTHAM "J"		WELL #:		4	RRCID ->	151729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5552 -	6210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	262 R	55	-0-	-207	-0-	55	3	Y	-0-			57	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57	
10	0	15	-0-	15	15	15	3	Y	-0-			57	
11	0	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			57	
12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3	Y	-0-			57	
01	0	31	-0-	31	31	31	3	Y	-0-			57	

TWEEDY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	151731	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5525 -	6102
08	6211 R	1353	-0-	-4858	-0-	1353	3	Y	-0-			31	
09	0	1177	-0-	1177	1177	1177	3	Y	-0-			31	
10	2324 R	1147	-0-	-1177	-0-	1147	3	Y	-0-			31	
11	0	971	-0-	971	971	971	3	Y	-0-			31	
12	0	1260	-0-	1260	2231	1260	3	Y	-0-			31	
01	0	1222	-0-	1222	3453	1222	3	Y	-0-			31	

TWEEDY		WELL #:		2	RRCID ->	209096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5590 -	6254
08	27 R	-0-	-0-	-27	-0-			Y	-0-			25	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25	
11	0	161	-0-	161	161	161	3	Y	-0-			25	
*12	270 R	109	-0-	-161	-0-	109	3	Y	-0-			25	
01	0	132	-0-	132	132	132	3	Y	-0-			25	

FORTUNE ENERGY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	097970	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6311 -	6443
WINTERBOTHAM "E"													
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-	

FOSSIL PETROLEUM LLC		WELL #:		2	RRCID ->	166841	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	5662 -	6213
WINTERBOTHAM HEIRS													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 #:		1	RRCID ->	161534	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6084 -	6110
JONES 11													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
WINTERBOTHAM "780"				WELL #: 1	RRCID -> 137804	COMPL. DATE 03/11/1991	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 6391	- 6402		
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	EOM BALANCE
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-		26
09	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-		26
10	1023 #	864	-0-	-159	-0-	864 3		Y	-0-		26
11	990 #	796	-0-	-194	-0-	796 3		Y	-0-		26
12	899 #	804	-0-	-95	-0-	804 3		Y	-0-		26
01	899 #	785	-0-	-114	-0-	785 3		Y	-0-		26

WINTERBOTHAM "779"				WELL #: 1	RRCID -> 141053	COMPL. DATE 03/22/1992	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5634	- 6349		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021											

VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572			CNTY: IRION				
WINTERBOTHAM				WELL #: 1	RRCID -> 131579	COMPL. DATE 06/23/1989	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6091	- 6141		
08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	322 2	13 9	N	12		176
09	300 #	215	-0-	-85	-0-	207 2	8 9	N	7		183
10	0	291	-0-	291	-0-	270 2	21 9	N	19		202
11	0	158	-0-	158	-0-	154 2	4 9	N	4	183 1	23
*12	609 R	160	-0-	-449	-0-	151 2	9 9	N	8		31
01	0	311	-0-	311	-0-	286 2	25 9	N	23		54

THORP				WELL #: 3	RRCID -> 165267	COMPL. DATE 10/30/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6113	- 6160		
08	589 #	456	-0-	-133	-0-	456 2		Y	-0-		-0-
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-		-0-
10	0	909	-0-	909	-0-	909 2		Y	-0-		-0-
11	0	733	-0-	733	-0-	733 2		Y	-0-		-0-
*12	2410 R	768	-0-	-1642	-0-	768 2		Y	-0-		-0-
01	0	775	-0-	775	-0-	775 2		Y	-0-		-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-)				25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
ARCH OIL & GAS, LLC				029272							
WINTERBOTHAM				WELL #: 6	RRCID -> 112310	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5873	- 6587		
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-

FORTUNE ENERGY, INC.				278757			CNTY: IRION				
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-

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
OXY USA INC.				630591							
WINTERBOTHAM -D-		WELL #:		1	RRCID -> 038831	COMPL. DATE 03/14/1966	TOTAL DEPTH 7277	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

WINTERBOTHAM, G. S.		WELL #:		C 1	RRCID -> 082112	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6239 -	6545		
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-

SIANA OIL & GAS		WELL #:		779259	1	RRCID -> 078088	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6436 -	6461	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2021											

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		1	RRCID -> 154515	COMPL. DATE 06/07/1978	TOTAL DEPTH 6720	PERF. N/A			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2022											

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID -> 154527	COMPL. DATE 09/11/1978	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022											

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		860965	1	RRCID -> 093355	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 6708	PERF. 6485 -	6518	
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
09	120 #	76	-0-	-44	-0-	76 3		N	-0-		-0-
10	124 #	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-		-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-		-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2022							

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	23 1	331 2	Y	12		94
						13 9					
09	416 R	416	-0-	-0-	-0-	26 1	380 2	Y	9	32 1	71
						10 9					
10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	32 1	457 2	Y	9		80
						10 9					
11	0	279	-0-	279	279	17 1	243 2	Y	17	32 1	65
						19 9					
*12	664 R	385	-0-	-279	-0-	23 1	337 2	Y	23		88
						25 9					
01	0	206	-0-	206	206	13 1	193 2	Y	-0-		88

DUFF, A. H. ESTATE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282157 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6489 - 6547

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/03/2022							

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-		27
09	360 #	291	-0-	-69	-0-	291 3		Y	-0-		27
10	341 #	292	-0-	-49	-0-	292 3		Y	-0-		27
11	360 #	262	-0-	-98	-0-	262 3		Y	-0-		27
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328 3		Y	-0-		27
01	372 #	338	-0-	-34	-0-	338 3		Y	-0-		27

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		36
09	390 #	134	-0-	-256	-0-	134 3		Y	-0-		36
10	310 #	146	-0-	-164	-0-	146 3		Y	-0-		36
11	270 #	143	-0-	-127	-0-	128 3	15 9	Y	14		50
*12	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		50
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-		50

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.// 25930 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 029272										
TWEEDY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151223		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5560 - 5800		
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	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			4
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			4
10	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-			4
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	23 3		Y	-0-			4
12	62 #	15	-0-	-47	-0-	15 3		Y	-0-			4
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			4

TWEEDY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 153249		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5438 - 5820		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			1
10	15 R	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TWEEDY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 153421		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5354 - 5682		
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-

WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 4		RRCID -> 225735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 5820 - 6038		
08	761 R	761	-0-	-0-	-0-	731 3	30 9	N	27	178 1		95
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	606 3	8 9	N	7			102
10	0	836	-0-	836	836	789 3	47 9	N	43			145
11	0	617	-0-	617	1453	570 3	47 9	N	43			188
*12	2202 R	749	-0-	-1453	-0-	703 3	46 9	N	42			230
01	0	882	-0-	882	882	845 3	37 9	N	34			264

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 197595		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6573		PERF. 5932 - 5940		
WILLIAMS, PEARL 'A'		WELL #: 1										
08	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	137	-0-	137	257	137 2		Y	-0-			-0-
11	0	124	-0-	124	381	124 2		Y	-0-			-0-
12	0	129	-0-	129	510	129 2		Y	-0-			-0-
01	0	117	-0-	117	627	117 2		Y	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 116008		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5682 - 5702		
WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 2										
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
09	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
10	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
11	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
01	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
JONES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	163454	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5516 - 5657
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT 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-

WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	227124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5759 - 5838
08	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2		Y	-0-		-0-
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2		Y	-0-		-0-
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-		-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-		-0-
*12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	205	2	19 9	Y	17		17
01	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-		17

VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572		WELL #:	3	RRCID ->	118581	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5305 - 5806
TWEEDY													
08	2604 #	2428	-0-	-176	-0-	2428	2		N	-0-		52	
09	2520 #	1661	-0-	-859	-0-	1661	2		N	-0-		52	
10	0	2501	-0-	2501	2501	2501	2		N	-0-		52	
11	0	2029	-0-	2029	4530	2029	2		N	-0-		52	
*12	6693 R	2163	-0-	-4530	-0-	2163	2		N	-0-		52	
01	0	2385	-0-	2385	2385	2385	2		N	-0-		52	

THORP		WELL #:		2	RRCID ->	125221	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5231 - 5458
08	1705 #	1547	-0-	-158	-0-	1547	2		N	-0-		156
09	1620 #	976	-0-	-644	-0-	976	2		N	-0-		156
10	0	1424	-0-	1424	1424	1424	2		N	-0-		156
11	0	1619	-0-	1619	3043	1619	2		N	-0-		156
*12	4391 R	1348	-0-	-3043	-0-	1348	2		N	-0-		156
01	0	1365	-0-	1365	1365	1365	2		N	-0-		156

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFPCAMP)		25934 200		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TOM GREEN						
HULEN OPERATING COMPANY		412402										
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3715	RRCID ->	280078	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5251 - 5298
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12	0	32	-0-	32	32	32	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	104	72	3		Y	-0-		-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		25934 666		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION						
HULEN OPERATING COMPANY		412402										
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3617	RRCID ->	111485	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6488 - 6537
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-		-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.// 25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION								
HULEN OPERATING COMPANY		//CONT.// 412402														
WILLIAMS, PEARL-A-		WELL #: 1		RRCID -> 185335		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556								
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-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3602		RRCID -> 193873		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500								
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	37	-0-	37	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*01	109 N	72	-0-	-37	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3703		RRCID -> 280013		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538								
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	30	-0-	30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*01	100 N	70	-0-	-30	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3713		RRCID -> 280014		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581								
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	36	-0-	36	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*01	113 N	75	-0-	-38	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3704		RRCID -> 280016		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486								
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3814		RRCID -> 280017		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499								
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	36	-0-	36	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*01	113 N	75	-0-	-38	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
WINTERBOTHAM 26				WELL #:	2	RRCID ->	203095	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6337 - 6365		
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-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

DOVE SPRING (CANYON)				25948 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION					
HULEN OPERATING COMPANY				412402										
WINTERBOTHAM -B-				WELL #:	1	RRCID ->	276135	COMPL. DATE	05/02/1964	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 6588 - 6606		
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	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOVE SPRING, W. (CANYON)				25954 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
WILLIAMS, PEARL				WELL #:	1	RRCID ->	040817	COMPL. DATE	11/12/1966	TOTAL DEPTH	7306	PERF. N/A		
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3				N	-0-			31
09	0	610	-0-	610	610	602 3	8 9			N	7			38
10	0	627	-0-	627	1237	621 3	6 9			N	5			43
11	0	575	-0-	575	1812	575 3				N	-0-			43
12	0	584	-0-	584	2396	584 3				N	-0-			43
01	0	578	-0-	578	2974	576 3	2 9			N	2			45

DOW-MAYER (SPRABERRY DEAN)				25968 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION					
EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732										
JOYCE, MARY				WELL #:	2	RRCID ->	292730	COMPL. DATE	03/16/1974	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5525 - 6338		
*04	44	18	-0-	-26	-0-	18 3				N	-0-			-0-
*05	124	5	-0-	-119	-0-	5 3				N	-0-			-0-
06	120	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*07	124	-0-	-0-	-124	-0-					N	13			13
*08	58	-0-	-0-	-58	-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

JOYCE, MARY				25968 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION					
				238732										
				WELL #:	1	RRCID ->	292731	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 5506 - 6322		
*04	90	18	-0-	-72	-0-	18 3				N	-0-			-0-
*05	93	4	-0-	-89	-0-	4 3				N	-0-			-0-
06	90	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*07	93	-0-	-0-	-93	-0-					N	12			12
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3				N	-0-			12
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3				N	-0-			12
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				N	-0-			12

DUDLEY (DEVONIAN)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
PARKER "100" 251726												
WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3		N	-0-		-0-
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	3		N	-0-		-0-
10	0	687	-0-	687	687	687	3		N	-0-		-0-
11	0	670	-0-	670	1357	670	3		N	-0-		-0-
12	0	702	-0-	702	2059	702	3		N	-0-		-0-
01	0	712	-0-	712	2771	712	3		N	-0-		-0-

RED STAG OPERATING, LLC												
COX -C 697118												
WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909												
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-		-0-
10	0	343	-0-	343	343	343	3		Y	-0-		-0-
11	0	279	-0-	279	622	279	3		Y	-0-		-0-
12	0	288	-0-	288	910	288	3		Y	-0-		-0-
01	0	298	-0-	298	1208	298	3		Y	-0-		-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)												
BRP ENERGY, LLC 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
PERNER, P.C. 041519												
WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596												
08	341 X	24	-0-	-317	-0-	24	2		N	-0-		2
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		2
10	0	575	-0-	575	575	575	2		N	-0-		2
11	0	362	-0-	362	937	362	2		N	-0-		2
12	0	408	-0-	408	1345	408	2		N	-0-		2
01	0	407	-0-	407	1752	407	2		N	-0-		2

PERNER, P. C. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883												
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	2		N	-0-		-0-
11	0	31	-0-	31	80	31	2		N	-0-		-0-
12	0	35	-0-	35	115	35	2		N	-0-		-0-
01	0	34	-0-	34	149	34	2		N	-0-		-0-

PERNER, P. C. "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709												
08	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	2		N	-0-		-0-
09	1140 N	991	-0-	-149	-0-	991	2		N	-0-		-0-
10	0	987	-0-	987	987	987	2		N	-0-		-0-
11	0	622	-0-	622	1609	622	2		N	-0-		-0-
12	0	701	-0-	701	2310	701	2		N	-0-		-0-
01	0	699	-0-	699	3009	699	2		N	-0-		-0-

PERNER, P. C.												
WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995												
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-		-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-		-0-
10	0	107	-0-	107	107	107	2		N	-0-		-0-
11	0	68	-0-	68	175	68	2		N	-0-		-0-
12	0	76	-0-	76	251	76	2		N	-0-		-0-
01	0	76	-0-	76	327	76	2		N	-0-		-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
PERNER, P. C.		WELL #:		4	RRCID ->	101411	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 9292 - 9619	
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		248 N	27	-0-	-221	-0-	27 2	N	-0-			-0-
09		780 N	661	-0-	-119	-0-	661 2	N	-0-			-0-
10		0	633	-0-	633	633	633 2	N	-0-			-0-
11		0	399	-0-	399	1032	399 2	N	-0-			-0-
12		0	449	-0-	449	1481	449 2	N	-0-			-0-
01		0	448	-0-	448	1929	448 2	N	-0-			-0-

PERNER RANCH		WELL #:		3302	RRCID ->	170242	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 8820 - 8976	
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2	N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
11		0	41	-0-	41	41	41 2	N	-0-			-0-
*12		87 N	46	-0-	-41	-0-	46 2	N	-0-			-0-
01		0	46	-0-	46	46	46 2	N	-0-			-0-

PERNER RANCH		WELL #:		3301H	RRCID ->	172029	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 9060 - 10923	
08		124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09		390 N	297	-0-	-93	-0-	297 2	N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
11		0	184	-0-	184	184	184 2	N	-0-			-0-
12		0	207	-0-	207	391	207 2	N	-0-			-0-
01		0	207	-0-	207	598	207 2	N	-0-			-0-

BAKER RESOURCES, LLC		WELL #:		044385	RRCID ->	097324	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9479 - 9798	
PERNER, P. C.				2X								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BONFIRE OPERATING LLC		WELL #:		082443	RRCID ->	094721	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 8874 - 9093	
COX, L. B. JR.				1								
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			-0-
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-			-0-
10		0	294	-0-	294	294	294 3	N	-0-			-0-
11		0	282	-0-	282	576	282 3	N	-0-			-0-
12		0	308	-0-	308	884	308 3	N	-0-			-0-
01		0	290	-0-	290	1174	290 3	N	-0-			-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	098473	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8681 - 8879	
08		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
09		1230 N	1140	-0-	-90	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
10		0	1205	-0-	1205	1205	1205 3	N	-0-			-0-
11		0	1195	-0-	1195	2400	1195 3	N	-0-			-0-
12		0	1245	-0-	1245	3645	1245 3	N	-0-			-0-
01		0	1198	-0-	1198	4843	1198 3	N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	569	-0-	569	569	569	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	537	-0-	537	1106	537	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	576	-0-	576	1682	576	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	566	-0-	566	2248	566	3	N	-0-	-0-	-0-	

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2225	-0-	2225	2225	2225	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	2070	-0-	2070	4295	2070	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2127	-0-	2127	6422	2127	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	2210	-0-	2210	8632	2210	3	N	-0-	-0-	-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1306	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1360	-0-	1360	1360	1360	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1295	-0-	1295	2655	1295	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1362	-0-	1362	4017	1362	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1354	-0-	1354	5371	1354	3	N	-0-	-0-	-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

08	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1239	-0-	1239	1239	1239	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1202	-0-	1202	2441	1202	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1243	-0-	1243	3684	1243	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1231	-0-	1231	4915	1231	3	N	-0-	-0-	-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	804	-0-	804	804	804	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	767	-0-	767	1571	767	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	789	-0-	789	2360	789	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	799	-0-	799	3159	799	3	N	-0-	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

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-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-	-0-			-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-	-0-			-0-
10		0	114	-0-	114	114	114	3		N	-0-	-0-			-0-
11		0	122	-0-	122	236	122	3		N	-0-	-0-			-0-
12		0	37	-0-	37	273	37	3		N	-0-	-0-			-0-
01		0	88	-0-	88	361	88	3		N	-0-	-0-			-0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 10867 - 12683															
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-	-0-			-0-
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-	-0-			-0-
10		0	1358	-0-	1358	1358	1358	3		N	-0-	-0-			-0-
11		0	901	-0-	901	2259	901	3		N	-0-	-0-			-0-
12		0	748	-0-	748	3007	748	3		N	-0-	-0-			-0-
01		0	402	-0-	402	3409	402	3		N	-0-	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682															
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	31	1	1550	2	N	-0-			5
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	30	1	1495	2	N	-0-			5
10		0	1549	-0-	1549	1549	31	1	1518	2	N	-0-			5
11		0	1521	-0-	1521	3070	30	1	1491	2	N	-0-			5
12		0	1604	-0-	1604	4674	31	1	1573	2	N	-0-			5
01		0	1559	-0-	1559	6233	31	1	1528	2	N	-0-			5

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140															
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-			41
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	30	1	299	2	N	-0-			41
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	31	1	304	2	N	-0-			41
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	30	1	298	2	N	-0-			41
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-			41
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	2	N	-0-			41

PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256															
08		4247 X	3836	-0-	-411	-0-	31	1	3805	2	N	-0-			-0-
09		4020 X	3721	-0-	-299	-0-	30	1	3691	2	N	-0-			-0-
10		3906 X	3834	-0-	-72	-0-	31	1	3803	2	N	-0-			-0-
11		3750 X	3621	-0-	-129	-0-	30	1	3591	2	N	-0-			-0-
12		3875 X	3728	-0-	-147	-0-	31	1	3697	2	N	-0-			-0-
01		3844 X	3719	-0-	-125	-0-	31	1	3688	2	N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT															
BRP ENERGY, LLC 041519															
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798															
08		124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-	-0-			88
09		450 N	330	-0-	-120	-0-	330	2		N	-0-	-0-			88
10		0	334	-0-	334	334	334	2		N	-0-	-0-			88
11		0	211	-0-	211	545	211	2		N	-0-	-0-			88
12		0	237	-0-	237	782	237	2		N	-0-	-0-			88
01		0	237	-0-	237	1019	237	2		N	-0-	-0-			88

ELA SUGG (WOLFCAMP)		28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION								
BASA RESOURCES, INC.		053974														
SCOTT, J. R. "A" 36		WELL #: 2 L		RRCID -> 074193		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8150 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		ROCKER B-3		WELL #: 1		RRCID -> 150654		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 8046		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-

ROCKER B-3		WELL #: 2		RRCID -> 150655		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 8050		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-

EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732		SUGG, ELA C. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 067183		COMPL. DATE 07/12/1976		TOTAL DEPTH 7998		PERF. N/A		
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
12	0	8	-0-	8	15	8	3			N	-0-					-0-
01	0	7	-0-	7	22	7	3			N	-0-					-0-

SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 1		RRCID -> 078877		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 7514 - 8028						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

ROCKER B		WELL #: 1		RRCID -> 183495		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7848 - 8043						
*02	2156 N	2062	-0-	-94	-0-	2042	3	20	9	N	18					71
*03	2356 N	2188	-0-	-168	-0-	2185	3	3	9	N	3					74
*04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2239	3	2	9	N	2					76
*05	2294 N	2138	-0-	-156	-0-	2136	3	2	9	N	2					78
*06	2130 N	1880	-0-	-250	-0-	1840	3	40	9	N	36					114
*07	2325 N	1641	-0-	-684	-0-	1634	3	7	9	N	6					120
*08	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1944	3	4	9	N	4					124
*09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2168	3	7	9	N	6					130
*10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1926	3	36	9	N	33					163
*11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					163
12	0	2081	-0-	2081	2081	2078	3	3	9	N	3	164	5			2
01	0	2153	-0-	2153	4234	2147	3	6	9	N	5					7

OIL AND GAS DIVISION

EIA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		3		RRCID -> 186942		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-		-0-
11		0	54	-0-	54	54	54	3		Y	-0-		-0-
12		0	54	-0-	54	108	54	3		Y	-0-		-0-
01		0	56	-0-	56	164	56	3		Y	-0-		-0-

SIANA OIL & GAS		779259		WELL #:		1		RRCID -> 069281		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

SUGG		WELL #:		2		RRCID -> 070885		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		214
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		214
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		214
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		214
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		214
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		214

TRILOGY OPERATING, INC.		869713		WELL #:		1		RRCID -> 276134		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC		870372		WELL #:		2		RRCID -> 070251		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A	
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	504	3	17	9	N	15	215
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	289	3	18	9	N	16	231
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	200	3	19	9	N	17	248
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	248
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	248
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	248

COX "44"		WELL #:		1		RRCID -> 075556		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A			
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	216	3	34	9	N	31	145
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	209	3	34	9	N	31	176
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-	176
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	176
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	176

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC		//CONT.//		870372									
SUGG A		WELL #:		4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7498 - 7917		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

SUGG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205142	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7709 - 7963
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140

ELDORADO (CANYON)		28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306									
BLAYLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	041071	COMPL. DATE	12/26/1966	TOTAL DEPTH	6470	PERF. N/A
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-	-0-
09	0	438	-0-	438	-0-	438	2		N	-0-	-0-
10	0	446	-0-	446	-0-	884	446	2	N	-0-	-0-
*11	1257 N	373	-0-	-884	-0-	373	2		N	-0-	-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-	-0-
01	0	457	-0-	457	-0-	457	457	2	N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
MITTEL, PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037114	COMPL. DATE	08/23/1965	TOTAL DEPTH	7209	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

MCWHORTER, V. M.		WELL #:		1	RRCID ->	037383	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-	37
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	147	3	1 9	Y	1	38
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1 9	Y	1	39
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1 9	Y	1	40
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-	40
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	152	3	1 9	Y	1	41

MCWHORTER, V. M.		WELL #:		2	RRCID ->	037677	COMPL. DATE	11/10/1965	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-	18
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-	18
10	0	686	-0-	686	-0-	686	686	3	Y	-0-	18
11	0	503	-0-	503	-0-	1189	503	3	Y	-0-	18
12	0	530	-0-	530	-0-	1719	530	3	Y	-0-	18
01	0	334	-0-	334	-0-	2053	334	3	Y	-0-	18

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005												
ROBINSON, T.P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855					
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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			106
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			106
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
11	0	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-			106
12	0	247	-0-	247	473	247	3			Y	-0-			106
01	0	198	-0-	198	671	198	3			Y	-0-			106

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812					
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			63
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-			63
10	0	204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-			63
11	0	209	-0-	209	413	209	3			Y	-0-			63
12	0	204	-0-	204	617	204	3			Y	-0-			63
01	0	185	-0-	185	802	185	3			Y	-0-			63

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811					
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	3	1	9	Y	1			10
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-			10
10	0	1837	-0-	1837	1837	1836	3	1	9	Y	1			11
11	0	1637	-0-	1637	3474	1636	3	1	9	Y	1			12
12	0	1630	-0-	1630	5104	1630	3			Y	-0-			12
01	0	1651	-0-	1651	6755	1650	3	1	9	Y	1			13

PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750					
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			51
09	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	3			N	-0-			51
10	0	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-			51
11	0	232	-0-	232	265	232	3			N	-0-			51
12	0	202	-0-	202	467	202	3			N	-0-			51
01	0	124	-0-	124	591	124	3			N	-0-			51

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883					
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1			63
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	244	3	1	9	Y	1			64
10	0	241	-0-	241	241	240	3	1	9	Y	1			65
11	0	245	-0-	245	486	244	3	1	9	Y	1			66
12	0	259	-0-	259	745	258	3	1	9	Y	1			67
01	0	249	-0-	249	994	249	3			Y	-0-			67

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			12
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			13

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10
10	0	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-			10
11	0	76	-0-	76	109	75	3	1	9	Y	1			11
12	0	30	-0-	30	139	29	3	1	9	Y	1			12
01	0	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-			12

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 8		RRCID -> 163078		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858				
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		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-			111
09		0	17	-0-	17	17	17 3	Y	-0-			111
10		0	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-			111
11		0	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-			111
12		0	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-			111
01		0	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-			111

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140										
NEILL, D. KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 037687		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 6930		PERF. N/A		
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2	Y	-0-			-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2	Y	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-			-0-

NEILL, D. KYLE		WELL #: 2		RRCID -> 210017		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 6278 - 6358		
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	Y	-0-			-0-
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	Y	-0-			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012 2	Y	-0-			-0-
12		1085 N	996	-0-	-89	-0-	996 2	Y	-0-			-0-
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	Y	-0-			-0-

NEILL, D. KYLE		WELL #: 3		RRCID -> 228105		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6289 - 6336		
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-			-0-
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	996	-0-	-89	-0-	996 2	N	-0-			-0-
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-			-0-

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-	-0-	1762	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-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		0 N	-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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 035191		COMPL. DATE 01/16/1965		TOTAL DEPTH 6964 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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2		RRCID -> 035820		COMPL. DATE 04/14/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A								
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A								
08	0 N	-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-
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A								
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294		PERF. 6164 - 6183		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	50	1	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	0	84	-0-	84		84	2	N	-0-			-0-

JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 6730 - 6760		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86		86	2	N	-0-			-0-
11	0	70	-0-	70		156	70	2	N	-0-		-0-
12	0	81	-0-	81		237	81	2	N	-0-		-0-
01	0	78	-0-	78		315	78	2	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6322 - 6372		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 6360 - 6416		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

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

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6334 - 6440						
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-

KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6354 - 6378						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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-

JONES B		WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 6434 - 6468						
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	0	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
11	0	35	-0-	35	79	35	2			N	-0-					-0-
12	0	41	-0-	41	120	41	2			N	-0-					-0-
01	0	45	-0-	45	165	45	2			N	-0-					-0-

ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6249 - 6260						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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-

KEENEY-NEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136455		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6288 - 6432						
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	0	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
11	0	215	-0-	215	432	215	2			N	-0-					-0-
12	0	225	-0-	225	657	225	2			N	-0-					-0-
01	0	225	-0-	225	882	225	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6264 - 6920						
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	28	0					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12							12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							12

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954				
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	462 N	462	-0-	-0-	-0-	455	2	7 9	Y	6		182
09	300 N	164	-0-	-136	-0-	163	2	1 9	Y	1		183
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6 9	Y	5	171 1	17
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4 9	Y	4		21
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8 9	Y	7		28
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	430	2	3 9	Y	3		31

KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-

LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451				
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	25	2	59 9	Y	54	108 0	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	48	2	52 9	Y	47		47
01	0	51	-0-	51	51	51	2		Y	-0-		47

PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426				
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1 9	N	1	41 1	21
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		21
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		21
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		21
*09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		21
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		21
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		21
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		21
01	0	297	-0-	297	297	297	2		N	-0-		21

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384		
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-			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-

WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476		
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-

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334		
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-

PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369		
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330		
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-

WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452		
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-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410		
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-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
09	90 X	85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
10	0	97	-0-		97	97	2	Y	-0-		-0-
11	0	89	-0-	89	186	89	2	Y	-0-		-0-
12	0	93	-0-	93	279	93	2	Y	-0-		-0-
01	0	91	-0-	91	370	91	2	Y	-0-		-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339			
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-	49 1	47
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		47
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		47
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	Y	-0-		47
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	Y	-0-		47
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	Y	-0-		47
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	Y	-0-		47
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-		47
01	0	123	-0-	123	123	123	2	Y	-0-		47

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402			
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2	N	-0-		-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379			
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		-0-

JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178			
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-		-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	N	-0-		-0-
10	0	232	-0-		232	232	2	N	-0-		-0-
11	0	208	-0-	208	440	208	2	N	-0-		-0-
12	0	199	-0-	199	639	199	2	N	-0-		-0-
01	0	167	-0-	167	806	167	2	N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500				
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	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	506 2		Y	-0-			-0-
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2		Y	-0-			-0-
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	450 2		Y	-0-			-0-
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	440 2		Y	-0-			-0-
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 2		Y	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474				
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 2		Y	-0-			-0-
09	630 N	52	-0-	-578	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
10	651 N	54	-0-	-597	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	57	-0-	-213	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-			-0-

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	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6270 - 6332				
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	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-			118
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			118
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			118
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			118
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			118
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			118

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 6303 - 6404				
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	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	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6372 - 6428				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6314 - 6413				
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6294 - 6370				
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6309 - 6414				
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			39
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			39
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			39
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	N	3			42
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			42
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4			46

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
OXY USA INC.		//CONT.// 630591															
JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434									
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-	

WEST UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466							
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	3	1			137	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					137	
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					137	
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					137	
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					137	
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					137	
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					137	
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					137	
01	0	201	-0-	201	-0-	201	2			N	-0-					137	

WEST "78" UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342							
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-	
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-	
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-	
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-	
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-	

WHITTEN "A"				WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730							
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
11	0	23	-0-	23	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
12	0	63	-0-	63	-0-	63	2			N	-0-					-0-	
01	0	61	-0-	61	-0-	153	61	2		N	-0-					-0-	

JONES "A"				WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758							
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-	

JONES "A"				WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726							
08	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2009	2	4	9	N	4					143	
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	2	7	9	N	6					149	
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2005	2	7	9	N	6					155	
11	1950 N	1838	-0-	-112	-0-	1835	2	3	9	N	3					158	
12	2139 N	1911	-0-	-228	-0-	1901	2	10	9	N	9					167	
01	2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1841	2	6	9	N	5					172	

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215		
M	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	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-

SILVER OIL & GAS INC.		781880								
KEENEY 80		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485		
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		77
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		77
10	0	532	-0-	532	532	532 3	N	-0-		77
11	0	468	-0-	468	1000	467 3	1 9 N	1		78
12	0	474	-0-	474	1474	474 3	N	-0-		78
01	0	458	-0-	458	1932	458 3	N	-0-		78

KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416		
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 3	N	-0-		33
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		33
10	0	156	-0-	156	156	156 3	N	-0-		33
11	0	146	-0-	146	302	146 3	N	-0-		33
12	0	151	-0-	151	453	151 3	N	-0-		33
01	0	163	-0-	163	616	163 3	N	-0-		33

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965								
WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 034575		COMPL. DATE 11/06/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		66
09	0	58	-0-	58	58	58 3	N	-0-		66
10	0	40	-0-	40	98	40 3	N	-0-		66
11	0	27	-0-	27	125	27 3	N	-0-		66
12	0	34	-0-	34	159	34 3	N	-0-		66
01	0	34	-0-	34	193	34 3	N	-0-		66

MCWHORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037869		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A		
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
09	0	499	-0-	499	499	499 3	N	-0-		-0-
10	0	490	-0-	490	989	490 3	N	-0-		-0-
11	0	541	-0-	541	1530	541 3	N	-0-		-0-
12	0	755	-0-	755	2285	755 3	N	-0-		-0-
01	0	728	-0-	728	3013	728 3	N	-0-		-0-

WHITTEN "C"		WELL #: 1 L		RRCID -> 149657		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428		
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		-0-
09	0	732	-0-	732	732	732 3	N	-0-		-0-
10	0	689	-0-	689	1421	689 3	N	-0-		-0-
11	0	649	-0-	649	2070	649 3	N	-0-		-0-
12	0	395	-0-	395	2465	395 3	N	-0-		-0-
01	0	680	-0-	680	3145	680 3	N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 152510		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300			
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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	3	N	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	98	40	3	N	-0-		-0-
11	0	27	-0-	27	125	27	3	N	-0-		-0-
12	0	33	-0-	33	158	33	3	N	-0-		-0-
01	0	33	-0-	33	191	33	3	N	-0-		-0-

WHITTEN "33"		WELL #: 1		RRCID -> 157250		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #: 1		RRCID -> 036619		COMPL. DATE 07/07/1965		TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A			
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3 9 N	3		209
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4 9 N	4	117 1	96
10	0	658	-0-	658	658	656	2	2 9 N	2		98
11	0	-0-	-0-	-0-	658			N	-0-		98
*12	1523 N	865	-0-	-658	-0-	795	2	70 9 N	64		162
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2 9 N	2		164

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 040067		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A			
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-		-0-
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-
10	0	1198	-0-	1198	1198	1198	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1198			N	-0-		-0-
12	0	1315	-0-	1315	2513	1315	2	N	-0-		-0-
*01	3100 N	1302	-0-	-1798	715	1302	2	N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON D)		28278 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965									
ENOCHS, W. O.		WELL #: 1		RRCID -> 102303		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	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-

ELDORADO (6000)		28278 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
WHITTEN "B"		WELL #: 1026		RRCID -> 077519		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152			
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-		-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-		-0-

ELDORADO (6000)		//CONT.//		28278 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
WHITTEN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	070562	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	5942 - 6036	
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		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-			-0-
09		0	647	-0-	647	647	647 3			N	-0-			-0-
10		0	776	-0-	776	1423	776 3			N	-0-			-0-
11		0	608	-0-	608	2031	608 3			N	-0-			-0-
12		0	494	-0-	494	2525	494 3			N	-0-			-0-
01		0	700	-0-	700	3225	700 3			N	-0-			-0-

WHITTEN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	074478	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A	
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3			N	-0-			-0-
09		0	1177	-0-	1177	1177	1177 3			N	-0-			-0-
10		0	1168	-0-	1168	2345	1168 3			N	-0-			-0-
11		0	543	-0-	543	2888	543 3			N	-0-			-0-
12		0	604	-0-	604	3492	604 3			N	-0-			-0-
01		0	1427	-0-	1427	4919	1427 3			N	-0-			-0-

WHITTEN				WELL #:	1 D	RRCID ->	083359	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5946 - 5996	
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			-0-
09		0	408	-0-	408	408	408 3			N	-0-			-0-
10		0	409	-0-	409	817	409 3			N	-0-			-0-
11		0	384	-0-	384	1201	384 3			N	-0-			-0-
12		0	385	-0-	385	1586	385 3			N	-0-			-0-
01		0	396	-0-	396	1982	396 3			N	-0-			-0-

WHITTEN "D"				WELL #:	2	RRCID ->	203366	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5520 - 5532	
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			-0-
09		0	408	-0-	408	408	408 3			N	-0-			-0-
10		0	409	-0-	409	817	409 3			N	-0-			-0-
11		0	384	-0-	384	1201	384 3			N	-0-			-0-
12		0	386	-0-	386	1587	386 3			N	-0-			-0-
01		0	396	-0-	396	1983	396 3			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
WHITTEN "C"				WELL #:	1 U	RRCID ->	082603	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6036 - 6152	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)				28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
ROYSTER, MATTIE				WELL #:	1	RRCID ->	040257	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	N/A	
08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3			N	-0-			168
09		2910 N	2783	-0-	-127	-0-	2783 3			N	-0-			168
10		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3			N	-0-			168
11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3			N	-0-			168
12		2883 N	2553	-0-	-330	-0-	2553 3			N	-0-			168
01		2697 N	2565	-0-	-132	-0-	2564 3	1	9	N	1			169

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 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	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363 3	2 9	N	2			150
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			150
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1736 3	4 9	N	4			154
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1457 3	4 9	N	4			158
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1308 3	2 9	N	2			160
*01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1266 3	2 9	N	2			162

BELL, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 044316		COMPL. DATE 06/15/1968		TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A				
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1609 3	1 9	Y	1			19
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		Y	-0-			19
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		Y	-0-			19
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		Y	-0-			19
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			19
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			19

WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		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-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 083975		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401				
MURPHY		WELL #: 1										
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
12	248 N	43	-0-	-205	-0-	43 3		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-

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
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAGE				WELL #:	2	RRCID ->	156201	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6560 -	6585	
08	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-			-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
ROYSTER, GETTY				WELL #:	1	RRCID ->	097068	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6368 -	6448	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
09	0	519	-0-	519	519	519	3			N	-0-			-0-
10	0	527	-0-	527	1046	527	3			N	-0-			-0-
11	0	526	-0-	526	1572	526	3			N	-0-			-0-
12	0	599	-0-	599	2171	599	3			N	-0-			-0-
01	0	594	-0-	594	2765	594	3			N	-0-			-0-

ROYSTER				WELL #:	1	RRCID ->	122814	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6355 -	6396	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYSTER, GETTY				WELL #:	2	RRCID ->	180440	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6423 -	6440	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	3			N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88	178	88	3			N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	258	80	3			N	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	338	80	3			N	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	416	78	3			N	-0-			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

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	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-		85
09	0	2135	-0-	2135	2135	2135	3	N	-0-		85
10	0	2228	-0-	2228	4363	2228	3	N	-0-		85
11	0	2077	-0-	2077	6440	2077	3	N	-0-		85
12	0	2336	-0-	2336	8776	2336	3	N	-0-		85
01	0	2094	-0-	2094	10870	2094	3	N	-0-		85

TXP, INCORPORATED 875395
 SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		53
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		53
10	0	1127	-0-	1127	1127	1127	2	N	-0-		53
11	0	-0-	-0-	-0-	1127	-0-		N	-0-		53
12	0	752	-0-	752	1879	752	2	N	-0-		53
*01	2854 N	975	-0-	-1879	-0-	975	2	N	-0-		53

WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	2	3 9 N	3		33
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3 9 N	3		36
10	0	1685	-0-	1685	1685	1681	2	4 9 N	4		40
11	0	-0-	-0-	-0-	1685	-0-		N	3		43
12	0	1051	-0-	1051	2736	1047	2	4 9 N	4		47
*01	3100 N	1258	-0-	-1842	894	1257	2	1 9 N	1		48

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
10	0	176	-0-	176	176	176	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	176	-0-		N	-0-		-0-
12	0	524	-0-	524	700	524	2	N	-0-		-0-
*01	1037 N	337	-0-	-700	-0-	337	2	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-

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

ELDORADO, N. (CANYON B)		28280 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
COPPERTOP		177301		WELL #: 1029		RRCID -> 099136		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		28282 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #: 1		RRCID -> 103307		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558		
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-
09	0		201	-0-	201	201	85	1	116	3	N	-0-
10	0		159	-0-	159	360	16	1	143	3	N	-0-
11	0		295	-0-	295	655	86	1	209	3	N	-0-
12	0		234	-0-	234	889	9	1	225	3	N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	889			N	NO RPT		125

OLSAK "105"		WELL #: 1		RRCID -> 103984		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547				
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	78	1	405	3	N	-0-
09	0		483	-0-	483	483	91	1	392	3	N	-0-
10	0		397	-0-	397	880	57	1	340	3	N	-0-
11	0		565	-0-	565	1445	258	1	307	3	N	-0-
12	0		279	-0-	279	1724	13	1	266	3	N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1724			N	NO RPT		10

MAYJAC I, LLC		536431		WELL #: 1		RRCID -> 093087		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457		
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	1			N	-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	1			N	-0-
10	0		235	-0-	235	235	235	1			N	-0-
11	464	N	229	-0-	-235	-0-	229	1			N	-0-
12	0		234	-0-	234	234	234	1			N	-0-
01	0		227	-0-	227	461	227	1			N	-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		WELL #: 1		RRCID -> 073450		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A		
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-
10	0		252	-0-	252	252	252	3			N	-0-
11	0		245	-0-	245	497	245	3			N	-0-
12	0		270	-0-	270	767	270	3			N	-0-
01	0		288	-0-	288	1055	288	3			N	-0-

OLSAK, CLOVIS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 075638		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
08	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-
10	0		332	-0-	332	332	332	3			N	-0-
11	0		275	-0-	275	607	275	3			N	-0-
12	0		443	-0-	443	1050	443	3			N	-0-
01	0		428	-0-	428	1478	428	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) INCLINE ENERGY SPENCER, OLIVIA GAS UNIT		28285 666 423656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
WELL #: 1		RRCID -> 018866		COMPL. DATE 03/22/1953		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 6736 - 6870					
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		875310 WELL #: 1863		RRCID -> 162464		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7366 - 7461		
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	281 3	147 9	Y	134			134
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			134
10	0	280	-0-	280	280	280 3		Y	-0-			134
11	0	263	-0-	263	543	263 3		Y	-0-			134
12	0	268	-0-	268	811	268 3		Y	-0-			134
01	0	278	-0-	278	1089	278 3		Y	-0-			134

JONES RANCH		WELL #: 1864		RRCID -> 165165		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7528 - 7595		
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 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	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		Y	-0-			-0-
09	0	546	-0-	546	546	546 3		Y	-0-			-0-
10	0	564	-0-	564	1110	564 3		Y	-0-			-0-
11	0	528	-0-	528	1638	528 3		Y	-0-			-0-
12	0	539	-0-	539	2177	539 3		Y	-0-			-0-
01	0	546	-0-	546	2723	546 3		Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 305		RRCID -> 174452		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7660 - 7747		
08	868 N	813	-0-	-55	-0-	813 3		Y	-0-			1
09	0	794	-0-	794	794	794 3		Y	-0-			1
10	0	830	-0-	830	1624	830 3		Y	-0-			1
11	0	783	-0-	783	2407	783 3		Y	-0-			1
12	0	793	-0-	793	3200	793 3		Y	-0-			1
01	0	802	-0-	802	4002	802 3		Y	-0-			1

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.// 28285 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
JONES RANCH		WELL #: 1865		RRCID -> 175185		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653				
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			1
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			1
10	0	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-			1
11	0	2	-0-	2	4	2	3	Y	-0-			1
12	0	2	-0-	2	6	2	3	Y	-0-			1
01	0	2	-0-	2	8	2	3	Y	-0-			1

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-

EULEEONE (WOLFCAMP)		29617 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660										
KINCAID, T. A. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 056200		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A				
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	175	175	2	N	-0-			-0-
11	0	401	-0-	401	576	401	2	N	-0-			-0-
12	0	250	-0-	250	826	250	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	795			N	NO RPT			-0-

EULEEONE (WOLFCAMP)		//CONT.//		29617 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660										
WEST, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	056294	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5123 - 5187			
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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	130	85	2			N	-0-			-0-
12	0	54	-0-	54	184	54	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	153					N	NO RPT			-0-

WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	059359	COMPL. DATE	08/17/1973	TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	102	65	2			N	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	182	80	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	151					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	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			N	-0-			107
09	1440 N	777	-0-	-663	-0-	777	2			N	-0-			107
10	0	1052	-0-	1052	1052	1052	2			N	-0-			107
11	0	1294	-0-	1294	2346	1294	2			N	-0-			107
*12	3100 N	864	-0-	-2236	110	864	2			N	-0-			107
01	0	1770	-0-	1770	1880	1770	2			N	-0-			107

EXECUTIVE (ELLENBURGER)				29797 190	ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC				697118										
THOMPSON 93		WELL #:		1	RRCID ->	190997	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8269 - 8278			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRINGTON (CANYON)				30327 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
SILVER OIL & GAS INC.				781880										
FARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	101791	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6709 - 6759			
08	1209 N	326	-0-	-883	-0-	326	3			N	-0-			44
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			44
10	0	828	-0-	828	828	822	3	6	9	N	5			49
11	0	310	-0-	310	1138	310	3			N	-0-			49
12	0	527	-0-	527	1665	524	3	3	9	N	3			52
01	0	778	-0-	778	2443	778	3			N	-0-			52

FAWCETT (WOLFCAMP)				30424 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462										
MIERS		WELL #:		1511	RRCID ->	207779	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 3350 - 3390			
08	930 N	538	-0-	-392	-0-	538	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	376	-0-	-674	-0-	376	2			N	-0-			-0-
10	0	769	-0-	769	769	769	2			N	-0-			-0-
11	0	773	-0-	773	1542	773	2			N	-0-			-0-
12	0	768	-0-	768	2310	768	2			N	-0-			-0-
01	0	545	-0-	545	2855	545	2			N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		//CONT.//		30424 500	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259														
08	713 N	592	-0-	-121	-0-	84	1	508	3	N	-0-			4
09	0	652	-0-	652	652	82	1	570	3	N	-0-			4
10	0	717	-0-	717	1369	92	1	625	3	N	-0-			4
11	0	586	-0-	586	1955	75	1	511	3	N	-0-	3	1	1
12	0	612	-0-	612	2567	74	1	538	3	N	-0-			1
01	0	500	-0-	500	3067	65	1	435	3	N	-0-			1

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750														
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	20	1	206	3	Y	-0-			-0-
09	0	178	-0-	178	178	11	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	349	11	1	160	3	Y	-0-			-0-
11	0	163	-0-	163	512	15	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	0	171	-0-	171	683	18	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	0	240	-0-	240	923	23	1	217	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802														
08	0 N	-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-

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538														
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	N	-0-			1
09	0	240	-0-	240	240	34	1	205	3	N	1			2
						1	9							
10	0	259	-0-	259	499	38	1	219	3	N	2			4
						2	9							
11	0	241	-0-	241	740	38	1	200	3	N	3			7
						3	9							
12	0	241	-0-	241	981	38	1	203	3	N	-0-			7
01	0	234	-0-	234	1215	38	1	195	3	N	1	7	1	1
						1	9							

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698														
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	48	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	71	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	91	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	0	18	-0-	18	109	2	1	16	3	Y	-0-			-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766														
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-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
VANDERSTUCKEN 27		WELL #:		3	RRCID ->	188833	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	3377 - 3428	
M	O	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	155 N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	110	-0-	110	110	12	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	222 N	112	-0-	-110	-0-	9	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	-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-	-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-

FIELDS 16		WELL #:		14	RRCID ->	191778	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5661 - 5734
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 20		WELL #:		10	RRCID ->	192725	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4464 - 4588
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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

FAWCETT (WOLFECAMP)			//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
THOMSON			WELL #: 11		RRCID -> 208116		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4698 - 5338
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 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			WELL #: 118		RRCID -> 211182		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3756 - 6008
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-

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

DAVIS "F"			WELL #: 13		RRCID -> 213741		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 4942 - 5650
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "E"			WELL #: 17		RRCID -> 218909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3394 - 5986
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, RC			WELL #: 8		RRCID -> 228912		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4260 - 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-

STEEN			WELL #: 99		RRCID -> 243970		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 3482 - 5674
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
STEEN			WELL #: 101		RRCID -> 245965		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	N	-0-			-0-
09	0	109	-0-	109	109	7	1	102	3	N	-0-			-0-
10	0	206	-0-	206	315	14	1	192	3	N	-0-			-0-
11	0	178	-0-	178	493	17	1	161	3	N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160	653	17	1	143	3	N	-0-			-0-
01	0	188	-0-	188	841	18	1	170	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	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	N	-0-			-0-
09	0	125	-0-	125	125	10	1	115	3	N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114	239	9	1	105	3	N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	350	8	1	103	3	N	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103	453	8	1	95	3	N	-0-			-0-
01	0	113	-0-	113	566	8	1	105	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
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-			36
09	0	80	-0-	80	80	7	1	73	3	N	-0-			36
10	0	79	-0-	79	159	6	1	73	3	N	-0-			36
11	0	71	-0-	71	230	5	1	66	3	N	-0-			36
12	0	96	-0-	96	326	6	1	68	3	N	20			56
01	0	79	-0-	79	405	22	9	6	1	73	3	N	-0-	56

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10	0	139	-0-	139	139	139	3			N	-0-			-0-
11	0	136	-0-	136	275	136	3			N	-0-			-0-
12	0	137	-0-	137	412	137	3			N	-0-			-0-
01	0	149	-0-	149	561	149	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	N	-0-			-0-
09	0	519	-0-	519	519	38	1	481	3	N	-0-			-0-
10	0	528	-0-	528	1047	46	1	482	3	N	-0-			-0-
11	0	461	-0-	461	1508	38	1	423	3	N	-0-			-0-
12	0	462	-0-	462	1970	28	1	434	3	N	-0-			-0-
01	0	460	-0-	460	2430	35	1	425	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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			90
09	0	98	-0-	98	98	8	1	90	3	N	-0-			90
10	0	84	-0-	84	182	7	1	77	3	N	-0-			90
11	0	84	-0-	84	266	6	1	78	3	N	-0-			90
12	0	92	-0-	92	358	7	1	85	3	N	-0-			90
01	0	90	-0-	90	448	7	1	83	3	N	-0-			90

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

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-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 280101		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096								
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-

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID -> 280107		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 15		RRCID -> 280290		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639								
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	20	-0-	20	20	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	21	1	3			N	-0-					-0-
12	0	13	-0-	13	34	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	0	19	-0-	19	53	1	1	18	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID -> 280445		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563								
08	992 N	913	-0-	-79	-0-	99	1	814	3	N	-0-					46
09	0	924	-0-	924	924	91	1	833	3	N	-0-					46
10	0	927	-0-	927	1851	78	1	849	3	N	-0-					46
11	0	872	-0-	872	2723	73	1	799	3	N	-0-					46
12	0	865	-0-	865	3588	75	1	790	3	N	-0-					46
01	0	886	-0-	886	4474	71	1	815	3	N	-0-					46

MAYER 36		WELL #: 7		RRCID -> 280446		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513								
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280819		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 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-

FERGUS (GRAYBURG UP)				30664 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CROCKETT						
MOSAIC TEXAS LLC				589983											
HALFF, BUSS				WELL #:	1	RRCID ->	050289	COMPL. DATE	04/15/1971	TOTAL DEPTH	2189	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		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		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
M	O	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		93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09		90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10		0	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
12		0	14	-0-	14	32	14	3			N	-0-			-0-
01		0	19	-0-	19	51	19	3			N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220											
THOMSON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	018875	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	3820	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		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
09		690 N	600	-0-	-90	-0-	600	2			N	-0-			-0-
10		0	684	-0-	684	684	684	2			N	-0-			-0-
11		0	877	-0-	877	1561	877	2			N	-0-			-0-
12		0	766	-0-	766	2327	766	2			N	-0-			-0-
01		0	529	-0-	529	2856	529	2			N	-0-			-0-

THOMSON				WELL #:	2	RRCID ->	119292	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 3959 - 3977			
M	O	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		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
10		0	381	-0-	381	381	381	2			N	-0-			-0-
11		0	392	-0-	392	773	392	2			N	-0-			-0-
12		0	406	-0-	406	1179	406	2			N	-0-			-0-
01		0	401	-0-	401	1580	401	2			N	-0-			-0-

FORT CHADBOURNE				32011 001	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: RUNNELS						
L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574											
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT				WELL #:	1389	RRCID ->	272234	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 5382 - 5410			
08		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/2022															

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT				WELL #:	8030	RRCID ->	290908	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5454 - 5476			
M	O	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		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-

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		

FORT CHADBOURNE		//CONT.//		32011 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS						
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		479574												
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #:		8050		RRCID ->		290909		COMPL. DATE		04/13/2021		TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5450 - 5488		
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-		

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #:		3337		RRCID ->		290910		COMPL. DATE		04/18/2021		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5402 - 5424		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1300 N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3		N	-0-			-0-		
10	0	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3		N	-0-			-0-		
11	0	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-		
12	0	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-		
01	0	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-		

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032												
TREADWELL		WELL #:		1		RRCID ->		018881		COMPL. DATE		03/20/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			187		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			187		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			187		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			187		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			187		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			187		

SHEEN BROS. -A-				WELL #:		2		RRCID ->		287962		COMPL. DATE		09/14/1954		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 4120 - 4124
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		

FORT MCKAVITT (CANYON)		//CONT.//		32078 142	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SCHLEICHER					
TREADWELL, GARY C.				866709									
TREADWELL				WELL #:	1	RRCID ->	018886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	3953 - 3963
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	AMT	CODE	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				114
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				114
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				114
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				114
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				114

FORT MCKAVITT (LIME 4150)				32078 398	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032									
MCGREGOR UNIT				WELL #:	401	RRCID ->	116128	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	5661	PERF.	5520 - 5640
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

TREADWELL TRUST -19-B				WELL #:	4	RRCID ->	280140	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3780 - 3802
08	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	2	Y	-0-				74
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
11	0	214	-0-	214	214	214	2	Y	-0-				74
12	0	184	-0-	184	398	184	2	Y	-0-				74
01	0	170	-0-	170	568	170	2	Y	-0-				74

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 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-

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	12/18/2019	TOTAL DEPTH	4672	PERF.	3902 - 4128
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3	N	-0-				113
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-				113
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-				113
11	0	372	-0-	372	372	372	3	N	-0-				113
12	0	371	-0-	371	743	371	3	N	-0-				113
01	0	369	-0-	369	1112	369	3	N	-0-				113

OIL AND GAS DIVISION

FORT MCKAVITT, N. (CANYON)		32080 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032												
TREADWELL TRUST -19-B		WELL #: 5		RRCID -> 287404		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4111				
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	31 N	4	-0-	-27	-0-		4 2			Y	-0-			78
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
11	0	34	-0-	34	34		34 2			Y	-0-			78
12	0	29	-0-	29	63		29 2			Y	-0-			78
01	0	27	-0-	27	90		27 2			Y	-0-			78

TREADWELL TRUST -19-		WELL #: 2		RRCID -> 293801		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREADWELL TRUST -19-		WELL #: 1		RRCID -> 293803		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425)		32142 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456												
FAULKNER, W. MRS.		WELL #: 216		RRCID -> 290840		COMPL. DATE 03/06/2021		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2400 - 2480				
08	0	1486	-0-	1486	32685		1486 2			N	-0-			-0-
09	34072 X	1387	-0-	-32685	-32685		1387 2			N	-0-			-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150 2			N	-0-			-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035 2			N	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174 2			N	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-		543 1	310 2		N	-0-			-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562)		32142 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON						
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456												
SCHWIENING, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 138326		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 2630		PERF. 2562 - 2572				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-			42

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000)		32142 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: SUTTON						
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456												
SCHWIENING		WELL #: 324		RRCID -> 284937		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2892 - 2920				
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-		301 2			N	-0-			-0-
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-		331 2			N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305	305		305 2			N	-0-			-0-
11	0	309	-0-	309	614		309 2			N	-0-			-0-
12	0	133	-0-	133	747		133 2			N	-0-			-0-
01	0	304	-0-	304	1051		193 1	111 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORTSON-BURKE (CANYON)		32249 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050										
CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	198577	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6139 - 6297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10		527 N	68	-0-	-459		68 2	N	-0-			57
11		0	317	-0-	317		317 2	N	-0-			57
12		0	44	-0-	44		44 2	N	-0-			57
01		0	18	-0-	18		379	N	-0-			57

FRADEAN (DEVONIAN)		32449 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
KING RANCH OIL & LIGNITE CO.		WELL #:	2	RRCID ->	124719	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8103 - 8315	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
KING RANCH		WELL #:	6 L	018897	06/28/1961	10282	N/A					
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2949	2	72	9	N	65	176
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2922	2	74	9	N	67	71
10	0	2952	-0-	2952	2952	2885	2	67	9	N	61	132
11	0	2732	-0-	2732	5684	2655	2	77	9	N	70	33
12	0	2597	-0-	2597	8281	2524	2	73	9	N	66	99
01	0	2901	-0-	2901	11182	2818	2	83	9	N	75	174

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	
*07	1550 #	716	-0-	-834	-0-	702	3	14	9	Y	13	13
*08	1550 #	604	-0-	-946	-0-	595	3	9	9	Y	8	6
*09	1500 #	722	-0-	-778	-0-	714	3	8	9	Y	7	5
*10	1550 #	765	-0-	-785	-0-	759	3	6	9	Y	5	2
*11	900 #	684	-0-	-216	-0-	681	3	3	9	Y	3	1
12	0	786	-0-	786	786	783	3	3	9	Y	3	2
01	0	464	-0-	464	1250	462	3	2	9	Y	2	1

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK)		32900 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.		953521									
ONYX		WELL #: 2		RRCID -> 271099		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3540 - 3568	
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	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-

FREEDOM (RUBY LIMESTONE)		32900 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
MLC OPERATING, LP		571987									
ONYX STATE UNIT "C" #5		WELL #: 5		RRCID -> 279591		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3415 - 3427	
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-

FULMER (BEND)		33269 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON			
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846									
ATLAS 1 SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 091527		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 4337 - 4975	
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-

GEASLIN (WOLFCAMP)		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		041519									
GEASLIN NE 198		WELL #: 3		RRCID -> 157089		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5650 - 5746	
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
10	0	157	-0-	157 B	157	157	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	157			N	-0-		-0-
12	0	16	-0-	16 B	173	16	2	N	-0-		-0-
*01	1072 N	899	-0-	-173 B	-0-	899	2	N	-0-		-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 1		RRCID -> 160059		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5764 - 6354	
08	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	284	2	1 9 N	1	1 1	-0-
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	286	2	1 9 N	1	1 1	-0-
10	0	263	-0-	263 B	263	263	2	N	-0-		-0-
11	0	643	-0-	643 B	906	643	2	N	-0-		-0-
12	0	24	-0-	24 B	930	24	2	N	-0-		-0-
*01	934 N	4	-0-	-930 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW 198		WELL #: 1		RRCID -> 160060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 5261 - 6152	
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	141	2	2 9 N	2	2 8	92
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		92
10	0	123	-0-	123 B	123	121	2	2 9 N	2	2 8	92
11	0	240	-0-	240 B	363	240	2	N	-0-		92
12	0	-0-	-0-	-0- B	363			N	-0-		92
*01	477 N	114	-0-	-363 B	-0-	112	2	2 9 N	2	2 8	92

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN SE 206		WELL #: 1HO		RRCID -> 160062		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6152 - 6559	
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	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-		2
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		2
10	0	151	-0-	151 B	151	151 2		N	-0-		2
11	0	631	-0-	631 B	782	631 2		N	-0-		2
12	0	19	-0-	19 B	801	19 2		N	-0-		2
*01	1026 N	225	-0-	-801 B	-0-	225 2		N	-0-		2

MONROE 186		WELL #: 1		RRCID -> 160063		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4934 - 5016	
08	837 N	714	-0-	-123 B	-0-	713 2	1 9	N	1	1 1	39
09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	807 2	2 9	N	2	2 1	39
10	0	542	-0-	542 B	542	542 2		N	-0-		39
11	0	2360	-0-	2360 B	2902	2360 2		N	-0-		39
12	0	51	-0-	51 B	2953	50 2	1 9	N	1	1 1	39
*01	4423 X	1470	-0-	-2953 B	-0-	1470 2		N	-0-		39

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 5220 - 6124	
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-

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 5460 - 6214	
08	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	433 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	432 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	0	285	-0-	285 B	285	285 2		N	-0-		-0-
11	0	18	-0-	18 B	303	18 2		N	-0-		-0-
12	0	49	-0-	49 B	352	48 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	352			N	-0-		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5947 - 6377	
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	343 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	0	273	-0-	273 B	273	271 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	0	111	-0-	111 B	384	111 2		N	-0-		-0-
12	0	56	-0-	56 B	440	55 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	440			N	-0-		-0-

GEASLIN NE 206		WELL #: 2		RRCID -> 172421		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 5602 - 6342	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	67	-0-	67 B	67	67 2		Y	-0-		-0-
11	0	102	-0-	102 B	169	102 2		Y	-0-		-0-
12	0	5	-0-	5 B	174	5 2		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	174			Y	-0-		-0-

GEASLIN 186		WELL #: 6		RRCID -> 173600		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5370 - 6122	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		119
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	289 2	1 9	N	1	1 1	119
10	0	1710	-0-	1710 B	1710	1708 2	2 9	N	2	2 8	119
11	0	2616	-0-	2616 B	4326	2616 2		N	-0-		119
12	0	-0-	-0-	-0- B	4326			N	-0-		119
01	0	-0-	-0-	-0- B	4326			N	-0-		119

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NW 205		WELL #: 3		RRCID -> 173601		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5611 - 6661	
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	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	522 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1837 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
10	0	1049	-0-	1049 B	1049	1049 2		Y	-0-		-0-
11	0	1975	-0-	1975 B	3024	1975 2		Y	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1 B	3025	1 2		Y	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1 B	3026	1 2		Y	-0-		-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 9		RRCID -> 176613		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5620 - 6750	
08	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	526 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	540 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	0	495	-0-	495 B	495	495 2		N	-0-		-0-
11	0	63	-0-	63 B	558	63 2		N	-0-		-0-
12	0	41	-0-	41 B	599	40 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*01	604 N	5	-0-	-599 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 186		WELL #: 8		RRCID -> 177012		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5314 - 6320	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2 B	2	2 2		N	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2 2		N	-0-		-0-
12	0	7	-0-	7 B	11	7 2		N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1 B	12	1 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SW 204		WELL #: 13		RRCID -> 179544		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 5842 - 6592	
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	451 2	1 9	N	1	1 1	33
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	463 2	1 9	N	1	1 1	33
10	0	7	-0-	7 B	7	7 2		N	-0-		33
11	0	-0-	-0-	-0- B	7			N	-0-		33
12	0	43	-0-	43 B	50	42 2	1 9	N	1	1 1	33
01	0	-0-	-0-	-0- B	50			N	-0-		33

GEASLIN NE 197		WELL #: 14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 4506 - 5320	
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	12	-0-	12 B	12	12 2		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	12			N	-0-		-0-

GEASLIN SE 205		WELL #: 11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 5844 - 6654	
08	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1098 2	2 9	N	2	2 1	2
09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1107 2	3 9	N	3	3 1	2
10	0	1027	-0-	1027 B	1027	1027 2		N	-0-		2
11	0	2268	-0-	2268 B	3295	2268 2		N	-0-		2
12	0	95	-0-	95 B	3390	93 2	2 9	N	2	2 1	2
01	0	-0-	-0-	-0- B	3390			N	-0-		2

GEASLIN NW 206		WELL #: 17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5487 - 6660	
08	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	436 2	1 9	N	1	1 1	122
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	435 2	1 9	N	1	1 1	122
10	0	413	-0-	413 B	413	413 2		N	-0-		122
11	0	831	-0-	831 B	1244	831 2		N	-0-		122
12	0	32	-0-	32 B	1276	31 2	1 9	N	1	1 1	122
*01	1294 N	18	-0-	-1276 B	-0-	18 2		N	-0-		122

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NE 205		WELL #: 15		RRCID -> 183982		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5872 - 6692	
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
08	3250 X	3250	-0-	-0- B	-0-	3243 2	7 9	N	6	6 1	2
09	2446 X	2446	-0-	-0- B	-0-	2439 2	7 9	N	6	6 1	2
10	0	2450	-0-	2450 B	2450	2450 2		N	-0-		2
11	0	-0-	-0-	-0- B	2450			N	-0-		2
12	0	425	-0-	425 B	2875	417 2	8 9	N	7	7 1	2
*01	7003 X	4128	-0-	-2875 B	-0-	4128 2		N	-0-		2

GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 5810 - 6030	
08	1488 N	1297	-0-	-191 B	-0-	1295 2	2 9	N	2	2 1	15
09	1290 N	1219	-0-	-71 B	-0-	1216 2	3 9	N	3	3 1	15
10	0	1057	-0-	1057 B	1057	1057 2		N	-0-		15
11	0	-0-	-0-	-0- B	1057			N	-0-		15
12	0	114	-0-	114 B	1171	112 2	2 9	N	2	2 1	15
01	0	-0-	-0-	-0- B	1171			N	-0-		15

BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6200 - 6470	
08	775 N	628	-0-	-147 B	-0-	627 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	630 N	571	-0-	-59 B	-0-	570 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	0	425	-0-	425 B	425	425 2		N	-0-		-0-
11	0	1065	-0-	1065 B	1490	1065 2		N	-0-		-0-
12	0	51	-0-	51 B	1541	50 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*01	2276 N	735	-0-	-1541 B	-0-	735 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 3620 - 5698	
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	2	-0-	2 B	2	2 2		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-		-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5434 - 5454	
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	550 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	218 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	8	-0-	8 B	8	8 2		N	-0-		-0-
12	0	52	-0-	52 B	60	51 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*01	774 N	714	-0-	-60 B	-0-	714 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5824 - 6580	
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		15
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		15
10	0	1	-0-	1 B	1	1 2		N	-0-		15
11	0	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		15
12	0	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		15
*01	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2		N	-0-		15

GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 5444 - 5790	
08	1302 N	963	-0-	-339 B	-0-	961 2	2 9	N	2	2 1	10
09	1080 N	841	-0-	-239 B	-0-	839 2	2 9	N	2	2 1	10
10	0	678	-0-	678 B	678	678 2		N	-0-		10
11	0	1530	-0-	1530 B	2208	1530 2		N	-0-		10
12	0	59	-0-	59 B	2267	58 2	1 9	N	1	1 1	10
*01	3000 N	733	-0-	-2267 B	-0-	733 2		N	-0-		10

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5626 - 6650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	62 N	22	-0-	-40 B	-0-		22 2				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-						-0-
10	0	49	-0-	49 B	49		49 2				-0-
11	0	94	-0-	94 B	143		94 2				-0-
12	0	13	-0-	13 B	156		13 2				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	156						-0-

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 3850 - 3870	
08	465 N	428	-0-	-37 B	-0-		427 2	1 9	N	1	-0-
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-		439 2	1 9	N	1	-0-
10	0	350	-0-	350 B	350		350 2		N	-0-	-0-
11	0	784	-0-	784 B	1134		784 2		N	-0-	-0-
12	0	43	-0-	43 B	1177		42 2	1 9	N	1	-0-
*01	1578 N	401	-0-	-1177 B	-0-		401 2		N	-0-	-0-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5340 - 6250	
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 5966 - 5976	
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-		558 2	1 9	N	1	-0-
09	600 N	563	-0-	-37 B	-0-		562 2	1 9	N	1	-0-
10	0	472	-0-	472 B	472		472 2		N	-0-	-0-
11	0	1042	-0-	1042 B	1514		1042 2		N	-0-	-0-
12	0	70	-0-	70 B	1584		69 2	1 9	N	1	-0-
*01	2196 N	612	-0-	-1584 B	-0-		612 2		N	-0-	-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 4918 - 6160	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	2
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-		258 2	1 9	N	1	2
10	0	483	-0-	483 B	483		483 2		N	-0-	2
11	0	554	-0-	554 B	1037		554 2		N	-0-	2
12	0	19	-0-	19 B	1056		19 2		N	-0-	2
01	0	181	-0-	181 B	1237		181 2		N	-0-	2

GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 4042 - 6184	
08	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-		1595 2	6 9	N	5	-0-
09	741 N	741	-0-	-0- B	-0-		739 2	2 9	N	2	-0-
10	0	727	-0-	727 B	727		727 2		N	-0-	-0-
11	0	1094	-0-	1094 B	1821		1094 2		N	-0-	-0-
12	0	56	-0-	56 B	1877		55 2	1 9	N	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	1877				N	-0-	-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6262 - 6400	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC GEASLIN SW 198		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5440 - 6470						
08	341 N	169	-0-	-172 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	712	-0-	712 B	712	712	2			N	-0-					-0-
12	0	33	-0-	33 B	745	32	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
*01	1184 N	439	-0-	-745 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 7093			PERF. 5600 - 6480						
08	1054 N	934	-0-	-120 B	-0-	932	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	882	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	0	753	-0-	753 B	753	753	2			N	-0-					-0-
11	0	1742	-0-	1742 B	2495	1742	2			N	-0-					-0-
12	0	84	-0-	84 B	2579	83	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
*01	3689 X	1110	-0-	-2579 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 7159			PERF. 5792 - 6716						
08	1178 N	830	-0-	-348 B	-0-	829	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1050 N	626	-0-	-424 B	-0-	625	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	583	-0-	583 B	583	583	2			N	-0-					-0-
11	0	1004	-0-	1004 B	1587	1004	2			N	-0-					-0-
12	0	69	-0-	69 B	1656	68	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
*01	1694 N	38	-0-	-1656 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 7115			PERF. 5760 - 5984						
08	415 N	415	-0-	-0 B	-0-	414	2	1	9	N	1	1	1			2
09	420 N	26	-0-	-394 B	-0-	26	2			N	-0-					2
10	0	325	-0-	325 B	325	323	2	2	9	N	2	2	8			2
11	0	165	-0-	165 B	490	165	2			N	-0-					2
12	0	11	-0-	11 B	501	11	2			N	-0-					2
*01	1398 N	897	-0-	-501 B	-0-	897	2			N	-0-					2
WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 6863			PERF. 5800 - 6442						
08	868 N	785	-0-	-83 B	-0-	784	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	766	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	0	603	-0-	603 B	603	603	2			N	-0-					-0-
11	0	1586	-0-	1586 B	2189	1586	2			N	-0-					-0-
12	0	74	-0-	74 B	2263	73	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0 B	2263					N	-0-					-0-
WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 5370 - 5390						
08	184 N	184	-0-	-0 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	360 N	276	-0-	-84 B	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	106	-0-	106 B	106	106	2			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0 B	106					N	-0-					-0-
12	0	6	-0-	6 B	112	6	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0 B	112					N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002			TOTAL DEPTH 6502			PERF. 5260 - 6020						
08	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	322 N	322	-0-	-0 B	-0-	321	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	277	-0-	277 B	277	277	2			N	-0-					-0-
11	0	620	-0-	620 B	897	620	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0 B	897					N	-0-					-0-
*01	1204 N	307	-0-	-897 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519													
MONROE NW 181		WELL #: 3		RRCID -> 190111		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 5230 - 5584					
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	EOM BALANCE
08	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236 2			N	-0-				-0-
09	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	235 2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	0		226	-0-	226 B	226	226 2			N	-0-				-0-
11	0		473	-0-	473 B	699	473 2			N	-0-				-0-
12	0		23	-0-	23 B	722	23 2			N	-0-				-0-
*01	917	N	195	-0-	-722 B	-0-	195 2			N	-0-				-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6940 - 6970					
08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	910 2	2	9	N	2	2	1		-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0		557	-0-	557 B	557	557 2			N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	557	557 2			N	-0-				-0-
12	0		63	-0-	63 B	620	62 2	1	9	N	1	1	1		-0-
*01	1558	N	938	-0-	-620 B	-0-	938 2			N	-0-				-0-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 5900 - 6760					
08	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	339 2	1	9	N	1	1	1		-0-
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	363 2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	0		357	-0-	357 B	357	357 2			N	-0-				-0-
11	0		747	-0-	747 B	1104	747 2			N	-0-				-0-
12	0		32	-0-	32 B	1136	31 2	1	9	N	1	1	1		-0-
*01	1145	N	9	-0-	-1136 B	-0-	9 2			N	-0-				-0-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5982 - 6416					
08	837	N	586	-0-	-251 B	-0-	585 2	1	9	N	1	1	1		-0-
09	780	N	525	-0-	-255 B	-0-	524 2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	0		443	-0-	443 B	443	443 2			N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	443	443 2			N	-0-				-0-
12	0		48	-0-	48 B	491	47 2	1	9	N	1	1	1		-0-
*01	932	N	441	-0-	-491 B	-0-	441 2			N	-0-				-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6066 - 6086					
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-				-0-
09	180	N	140	-0-	-40 B	-0-	140 2			N	-0-				-0-
10	0		113	-0-	113 B	113	113 2			N	-0-				-0-
11	0		360	-0-	360 B	473	360 2			N	-0-				-0-
12	0		27	-0-	27 B	500	27 2			N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	500	500 2			N	-0-				-0-

BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 5973 - 6450					
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2			N	-0-				-0-
09	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	219 2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	0		96	-0-	96 B	96	96 2			N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	96	96 2			N	-0-				-0-
12	0		17	-0-	17 B	113	17 2			N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	113	113 2			N	-0-				-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5280 - 6440					
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-				-0-
09	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2			N	-0-				-0-
10	0		84	-0-	84 B	84	84 2			N	-0-				-0-
11	0		169	-0-	169 B	253	169 2			N	-0-				-0-
12	0		10	-0-	10 B	263	10 2			N	-0-				-0-
*01	528	N	265	-0-	-263 B	-0-	265 2			N	-0-				-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5010 - 6000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
08	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1138	2	7	9	N	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-
10	0	356	-0-	356 B	356	356	2			N	-0-
11	0	283	-0-	283 B	639	283	2			N	-0-
12	0	46	-0-	46 B	685	45	2	1	9	N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	685					N	-0-

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4506 - 6186	
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	310	2	1	9	N	-0-
09	330 N	220	-0-	-110 B	-0-	219	2	1	9	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	0	27	-0-	27 B	27	27	2			N	-0-
01	0	1	-0-	1 B	28	1	2			N	-0-

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5660 - 5680	
08	713 N	23	-0-	-690 B	-0-	23	2			N	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	0	70	-0-	70 B	70	69	2	1	9	N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	70					N	-0-

BROWN SW 223		WELL #: 12		RRCID -> 192657		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 6578 - 6976	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6106 - 6936	
08	1395 N	1220	-0-	-175 B	-0-	1216	2	4	9	N	-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1232	2	3	9	N	-0-
10	0	1142	-0-	1142 B	1142	1142	2			N	-0-
11	0	1987	-0-	1987 B	3129	1987	2			N	-0-
12	0	84	-0-	84 B	3213	83	2	1	9	N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	3213					N	-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 3925 - 6970	
08	124 N	13	-0-	-111 B	-0-	13	2			N	-0-
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-
10	0	68	-0-	68 B	68	68	2			N	-0-
11	0	13	-0-	13 B	81	13	2			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	81					N	-0-
*01	99 N	18	-0-	-81 B	-0-	18	2			N	-0-

MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910	
08	1519 N	2407	-0-	888 B	-19776	2403	2	4	9	N	32
09	1350 N	8	-0-	-1342 B	-19776	8	2			N	32
10	0	-0-	-0-	-0- B	-19776					N	32
11	0	4405	-0-	4405 B	-15371	4405	2			N	32
12	0	137	-0-	137 B	-15234	135	2	2	9	N	32
*01	1705 X	2619	-0-	914 B	-14320	2619	2			N	32

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 5960 - 6680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	09	10	11	12	01						
578	N	578	-0-	-0- B	-0-	577	2	1	9	N	1
570	N	570	-0-	-0- B	-0-	569	2	1	9	N	1
0		431	-0-	431 B	431	431	2			N	-0-
0		908	-0-	908 B	1339	908	2			N	-0-
0		42	-0-	42 B	1381	41	2	1	9	N	1
0		-0-	-0-	-0- B	1381					N	-0-

BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 6750 - 6780		
08	1736	N	1592	-0-	-144 B	-0-	1589	2	3	9	N	3
09	1650	N	1403	-0-	-247 B	-0-	1400	2	3	9	N	3
10	0		1189	-0-	1189 B	1189	1189	2			N	-0-
11	0		2223	-0-	2223 B	3412	2223	2			N	-0-
12	0		107	-0-	107 B	3519	105	2	2	9	N	2
*01	5770	X	2251	-0-	-3519 B	-0-	2251	2			N	-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5258 - 6110		
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-
09	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-
10	0		5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-
11	0		15	-0-	15 B	20	15	2			N	-0-
12	0		2	-0-	2 B	22	2	2			N	-0-
*01	42	N	20	-0-	-22 B	-0-	20	2			N	-0-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 5970 - 5990		
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-
09	180	N	115	-0-	-65 B	-0-	115	2			N	-0-
10	0		164	-0-	164 B	164	164	2			N	-0-
11	0		84	-0-	84 B	248	84	2			N	-0-
12	0		15	-0-	15 B	263	15	2			N	-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	263					N	-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 3839 - 6000		
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	0		1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-

MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 4906 - 5270		
08	1054	N	542	-0-	-512 B	-0-	541	2	1	9	N	1
09	840	N	447	-0-	-393 B	-0-	446	2	1	9	N	1
10	0		835	-0-	835 B	835	833	2	2	9	N	2
11	0		1692	-0-	1692 B	2527	1692	2			N	-0-
12	0		52	-0-	52 B	2579	51	2	1	9	N	1
*01	3010	N	431	-0-	-2579 B	-0-	429	2	2	9	N	2

MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 550 - 5520		
08	341	N	132	-0-	-209 B	-0-	132	2			N	-0-
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-
10	0		100	-0-	100 B	100	100	2			N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	100					N	-0-
12	0		3	-0-	3 B	103	3	2			N	-0-
*01	343	N	240	-0-	-103 B	-0-	240	2			N	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5290 - 6056	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
08	14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2	N	-0-		2
09	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-		2
10	0	136	-0-	136 B	136	136	2	N	-0-		2
11	0	52	-0-	52 B	188	52	2	N	-0-		2
12	0	2	-0-	2 B	190	2	2	N	-0-		2
*01	221 N	31	-0-	-190 B	-0-	31	2	N	-0-		2

GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6034 - 6864	
08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1067	2	2 9 N	2	2 1	-0-
09	1230 N	419	-0-	-811 B	-0-	418	2	1 9 N	1	1 1	-0-
10	0	6	-0-	6 B	6	4	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11	0	89	-0-	89 B	95	89	2	N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1 B	96	1	2	N	-0-		-0-
*01	111 N	15	-0-	-96 B	-0-	15	2	N	-0-		-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 5604 - 6588	
08	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1018	2	2 9 N	2	2 1	3
09	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	931	2	2 9 N	2	2 1	3
10	0	619	-0-	619 B	619	619	2	N	-0-		3
11	0	1071	-0-	1071 B	1690	1071	2	N	-0-		3
12	0	1	-0-	1 B	1691	1	2	N	-0-		3
01	0	-0-	-0-	-0- B	1691			N	-0-		3

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023		PERF. 5343 - 6254	
08	527 N	270	-0-	-257 B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
09	420 N	241	-0-	-179 B	-0-	240	2	1 9 N	1	1 1	-0-
10	0	137	-0-	137 B	137	137	2	N	-0-		-0-
11	0	198	-0-	198 B	335	198	2	N	-0-		-0-
12	0	9	-0-	9 B	344	9	2	N	-0-		-0-
*01	599 N	255	-0-	-344 B	-0-	255	2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 5830 - 5870	
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		28
09	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2	N	-0-		28
10	0	64	-0-	64 B	64	64	2	N	-0-		28
11	0	-0-	-0-	-0- B	64			N	-0-		28
12	0	-0-	-0-	-0- B	64			N	-0-		28
*01	170 N	106	-0-	-64 B	-0-	106	2	N	-0-		28

GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 5528 - 6374	
08	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	750	2	1 9 N	1	1 1	-0-
09	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	768	2	2 9 N	2	2 1	-0-
10	0	679	-0-	679 B	679	679	2	N	-0-		-0-
11	0	1358	-0-	1358 B	2037	1358	2	N	-0-		-0-
12	0	66	-0-	66 B	2103	65	2	1 9 N	1	1 1	-0-
*01	2897 N	794	-0-	-2103 B	-0-	794	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 5814 - 6649	
08	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	283	2	1 9 N	1	1 1	-0-
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	287	2	1 9 N	1	1 1	-0-
10	0	188	-0-	188 B	188	188	2	N	-0-		-0-
11	0	248	-0-	248 B	436	248	2	N	-0-		-0-
12	0	29	-0-	29 B	465	28	2	1 9 N	1	1 1	-0-
*01	512 N	47	-0-	-465 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN SW "204"		WELL #: 48		RRCID -> 199780		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5838 - 6514	
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2				-0-
09	120 N	36	-0-	-84 B	-0-	36	2				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
*01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2				-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 5769 - 6661	
08	713 N	673	-0-	-40 B	-0-	672	2	1	9	N	17
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	669	2	2	9	N	17
10	0	662	-0-	662 B	662	662	2			N	17
11	0	1420	-0-	1420 B	2082	1420	2			N	17
12	0	50	-0-	50 B	2132	49	2	1	9	N	17
*01	2134 N	2	-0-	-2132 B	-0-	2	2			N	17

GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 5640 - 5660	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	0	239	-0-	239 B	239	239	2			N	-0-
11	0	188	-0-	188 B	427	188	2			N	-0-
12	0	10	-0-	10 B	437	10	2			N	-0-
*01	790 N	353	-0-	-437 B	-0-	353	2			N	-0-

GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5340 - 6354	
08	1457 N	1332	-0-	-125 B	-0-	1330	2	2	9	N	-0-
09	1350 N	1317	-0-	-33 B	-0-	1314	2	3	9	N	-0-
10	0	1141	-0-	1141 B	1141	1141	2			N	-0-
11	0	2119	-0-	2119 B	3260	2119	2			N	-0-
12	0	128	-0-	128 B	3388	126	2	2	9	N	-0-
*01	5055 X	1667	-0-	-3388 B	-0-	1667	2			N	-0-

BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6700 - 6720	
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-
10	0	71	-0-	71 B	71	71	2			N	-0-
11	0	1	-0-	1 B	72	1	2			N	-0-
12	0	17	-0-	17 B	89	17	2			N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	89	89				N	-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5258 - 6194	
08	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-
10	0	348	-0-	348 B	348	348	2			N	-0-
11	0	571	-0-	571 B	919	571	2			N	-0-
12	0	30	-0-	30 B	949	29	2	1	9	N	-0-
*01	1202 N	253	-0-	-949 B	-0-	253	2			N	-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 5358 - 6346	
08	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	425	2	1	9	N	-0-
09	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	431	2	1	9	N	-0-
10	0	412	-0-	412 B	412	412	2			N	-0-
11	0	793	-0-	793 B	1205	793	2			N	-0-
12	0	38	-0-	38 B	1243	37	2	1	9	N	-0-
*01	1658 N	415	-0-	-1243 B	-0-	415	2			N	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC MONROE NE "179"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
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

WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776										
08	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
10	0	150	-0-	150 B	150	150 2	N	-0-		-0-
11	0	326	-0-	326 B	476	326 2	N	-0-		-0-
12	0	14	-0-	14 B	490	14 2	N	-0-		-0-
*01	664 N	174	-0-	-490 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-

WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020										
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10	0	14	-0-	14 B	14	14 2	N	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2 B	16	2 2	N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1 B	17	1 2	N	-0-		-0-
*01	40 N	23	-0-	-17 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-

WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320										
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1367 2	2 9 N	2	2 1	48
09	1830 N	754	-0-	-1076 B	-0-	752 2	2 9 N	2	2 1	48
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-		48
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-		48
12	0	223	-0-	223 B	223	219 2	4 9 N	4	4 1	48
01	0	-0-	-0-	-0- B	223	223	N	-0-		48

WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616										
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		94
09	180 N	74	-0-	-106 B	-0-	74 2	N	-0-		94
10	0	120	-0-	120 B	120	120 2	N	-0-		94
11	0	180	-0-	180 B	300	180 2	N	-0-		94
12	0	-0-	-0-	-0- B	300	300	N	-0-		94
01	0	-0-	-0-	-0- B	300	300	N	-0-		94

WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210										
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214										
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	7	-0-	7 B	7	7 2	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	7	7	N	-0-		-0-

WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710										
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	400 2	1 9 N	1	1 1	-0-
09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	428 2	1 9 N	1	1 1	-0-
10	0	356	-0-	356 B	356	356 2	N	-0-		-0-
11	0	763	-0-	763 B	1119	763 2	N	-0-		-0-
12	0	26	-0-	26 B	1145	26 2	N	-0-		-0-
*01	1543 N	398	-0-	-1145 B	-0-	398 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 5852 - 5872		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE				(-) UNDERAGE		CODE	CODE		CODE		
08	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	640 2	1 9	N	1	1 1	17
09	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	623 2	1 9	N	1	1 1	17
10	0	521	-0-	521	B	521	521 2		N	-0-		17
11	0	-0-	-0-	-0-	B	521			N	-0-		17
12	0	60	-0-	60	B	581	59 2	1 9	N	1	1 1	17
*01	829 N	248	-0-	-581	B	-0-	248 2		N	-0-		17

BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6180 - 7074		
08	1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1515 2	3 9	N	3	3 1	-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	609 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	2256	-0-	2256	B	2256	2256 2		N	-0-		-0-
12	0	23	-0-	23	B	2279	23 2		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	2279			N	-0-		-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4106 - 4530		
08	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2	B	2	2 2		N	-0-		-0-
12	0	7	-0-	7	B	9	7 2		N	-0-		-0-
*01	249 N	240	-0-	-9	B	-0-	240 2		N	-0-		-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5226 - 6070		
08	1922 N	809	-0-	-1113	B	-0-	808 2	1 9	N	1	1 1	2
09	1590 N	1510	-0-	-80	B	-0-	1507 2	3 9	N	3	3 1	2
10	0	1531	-0-	1531	B	1531	1531 2		N	-0-		2
11	0	1619	-0-	1619	B	3150	1618 2	1 9	N	1	1 8	2
12	0	114	-0-	114	B	3264	112 2	2 9	N	2	2 1	2
*01	5432 X	2168	-0-	-3264	B	-0-	2168 2		N	-0-		2

MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5268 - 6012		
08	124 N	96	-0-	-28	B	-0-	96 2		N	-0-		28
09	90 N	74	-0-	-16	B	-0-	74 2		N	-0-		28
10	0	9	-0-	9	B	9	7 2	2 9	N	2	2 8	28
11	0	4	-0-	4	B	13	4 2		N	-0-		28
12	0	14	-0-	14	B	27	14 2		N	-0-		28
*01	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4 2		N	-0-		28

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4870 - 5830		
08	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	6	-0-	6	B	6	6 2		N	-0-		-0-
*01	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56 2		N	-0-		-0-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 5654 - 6688		
08	1550 N	1207	-0-	-343	B	-0-	1205 2	2 9	N	2	2 1	126
09	1260 N	1104	-0-	-156	B	-0-	1101 2	3 9	N	3	3 1	126
10	0	826	-0-	826	B	826	824 2	2 9	N	2	2 8	126
11	0	-0-	-0-	-0	B	826			N	-0-		126
12	0	1	-0-	1	B	827	1 2		N	-0-		126
*01	1280 N	453	-0-	-827	B	-0-	453 2		N	-0-		126

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 4596 - 4918	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1467 2	3 9	N	3	3 1	-0-
09	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1451 2	3 9	N	3	3 1	-0-
10	0	1188	-0-	1188 B	1188	1188 2		N	-0-		-0-
11	0	2132	-0-	2132 B	3320	2132 2		N	-0-		-0-
12	0	126	-0-	126 B	3446	124 2	2 9	N	2	2 1	-0-
*01	4868 X	1422	-0-	-3446 B	-0-	1422 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5560 - 6450	
08	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	977 2	2 9	N	2	2 1	-0-
09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	475 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	0	265	-0-	265 B	265	263 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	0	2	-0-	2 B	267	2 2		N	-0-		-0-
12	0	63	-0-	63 B	330	62 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*01	570 N	240	-0-	-330 B	-0-	240 2		N	-0-		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5180 - 5392	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5064 - 6056	
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
10	0	112	-0-	112 B	112	112 2		N	-0-		-0-
11	0	17	-0-	17 B	129	17 2		N	-0-		-0-
12	0	12	-0-	12 B	141	12 2		N	-0-		-0-
*01	321 N	180	-0-	-141 B	-0-	180 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5254 - 6086	
08	310 N	5	-0-	-305 B	-0-	5 2		N	-0-		64
09	270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11 2		N	-0-		64
10	0	1	-0-	1 B	1	1 2		N	-0-		64
11	0	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		64
12	0	46	-0-	46 B	47	45 2	1 9	N	1	1 1	64
01	0	-0-	-0-	-0- B	47			N	-0-		64

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 5814 - 6850	
08	1705 N	1462	-0-	-243 B	-0-	1459 2	3 9	N	3	3 1	-0-
09	1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	1397 2	3 9	N	3	3 1	-0-
10	0	1286	-0-	1286 B	1286	1286 2		N	-0-		-0-
11	0	62	-0-	62 B	1348	62 2		N	-0-		-0-
12	0	159	-0-	159 B	1507	156 2	3 9	N	3	3 1	-0-
*01	3499 X	1992	-0-	-1507 B	-0-	1992 2		N	-0-		-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6524 - 6808	
08	1054 N	841	-0-	-213 B	-0-	840 2	1 9	N	1	1 1	2
09	930 N	453	-0-	-477 B	-0-	452 2	1 9	N	1	1 1	2
10	0	789	-0-	789 B	789	789 2		N	-0-		2
11	0	-0-	-0-	-0- B	789			N	-0-		2
12	0	2	-0-	2 B	791	2 2		N	-0-		2
*01	796 N	5	-0-	-791 B	-0-	5 2		N	-0-		2

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902				
M	O	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	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-		2
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		2
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2

BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310				
08	2201 N	1559	-0-	-642 B	-0-	1556	2	3 9	N	3	3 1	-0-
09	1680 N	1656	-0-	-24 B	-0-	1652	2	4 9	N	4	4 1	-0-
10	0	1355	-0-	1355 B	1355	1355	2		N	-0-		-0-
11	0	78	-0-	78 B	1433	78	2		N	-0-		-0-
12	0	171	-0-	171 B	1604	168	2	3 9	N	3	3 1	-0-
*01	3228 X	1624	-0-	-1604 B	-0-	1624	2		N	-0-		-0-

GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450				
08	620 N	306	-0-	-314 B	-0-	305	2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	600 N	491	-0-	-109 B	-0-	490	2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	0	459	-0-	459 B	459	459	2		N	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5 B	464	5	2		N	-0-		-0-
12	0	22	-0-	22 B	486	22	2		N	-0-		-0-
*01	1118 N	632	-0-	-486 B	-0-	632	2		N	-0-		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640				
08	2046 N	1772	-0-	-274 B	-0-	1769	2	3 9	N	3	3 1	82
09	1860 N	1830	-0-	-30 B	-0-	1826	2	4 9	N	4	4 1	82
10	0	1525	-0-	1525 B	1525	1523	2	2 9	N	2	2 8	82
11	0	-0-	-0-	-0- B	1525				N	-0-		82
12	0	176	-0-	176 B	1701	173	2	3 9	N	3	3 1	82
*01	3745 X	2044	-0-	-1701 B	-0-	2044	2		N	-0-		82

MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382				
08	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1322	2	2 9	N	2	2 1	-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1107	2	3 9	N	3	3 1	-0-
10	0	3	-0-	3 B	3	3	2		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-		-0-
12	0	55	-0-	55 B	58	54	2	1 9	N	1	1 1	-0-
*01	1468 N	1410	-0-	-58 B	-0-	1410	2		N	-0-		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896				
08	1178 N	1059	-0-	-119 B	-0-	1057	2	2 9	N	2	2 1	-0-
09	1110 N	1057	-0-	-53 B	-0-	1055	2	2 9	N	2	2 1	-0-
10	0	878	-0-	878 B	878	878	2		N	-0-		-0-
11	0	8	-0-	8 B	886	8	2		N	-0-		-0-
12	0	120	-0-	120 B	1006	118	2	2 9	N	2	2 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	1006				N	-0-		-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725				
08	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1295	2	2 9	N	2	2 1	-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1238	2	3 9	N	3	3 1	-0-
10	0	1196	-0-	1196 B	1196	1196	2		N	-0-		-0-
11	0	165	-0-	165 B	1361	165	2		N	-0-		-0-
12	0	81	-0-	81 B	1442	80	2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	1442				N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774			
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	527	N	405	-0-	-122 B	-0-	404 2	1 9	N	1 1	-0-
09	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	555 2	1 9	N	1 1	-0-
10	0		1306	-0-	1306 B	1306	1306 2		N	-0-	-0-
11	0		95	-0-	95 B	1401	95 2		N	-0-	-0-
12	0		49	-0-	49 B	1450	48 2	1 9	N	1 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	1450			N	-0-	-0-

MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420			
08	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2		N	-0-	-0-
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-	-0-
10	0		87	-0-	87 B	87	87 2		N	-0-	-0-
11	0		34	-0-	34 B	121	34 2		N	-0-	-0-
12	0		14	-0-	14 B	135	14 2		N	-0-	-0-
*01	217	N	82	-0-	-135 B	-0-	82 2		N	-0-	-0-

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784			
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-	-0-
09	240	N	45	-0-	-195 B	-0-	45 2		N	-0-	-0-
10	0		93	-0-	93 B	93	93 2		N	-0-	-0-
11	0		38	-0-	38 B	131	38 2		N	-0-	-0-
12	0		38	-0-	38 B	169	37 2	1 9	N	1 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	169			N	-0-	-0-

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770			
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-	35
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-	35
10	0		58	-0-	58 B	58	58 2		N	-0-	35
11	0		1	-0-	1 B	59	1 2		N	-0-	35
12	0		2	-0-	2 B	61	2 2		N	-0-	35
*01	76	N	15	-0-	-61 B	-0-	15 2		N	-0-	35

GEASLIIN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628			
08	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1068 2	2 9	N	2 1	-0-
09	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	494 2	1 9	N	1 1	-0-
10	0		899	-0-	899 B	899	899 2		N	-0-	-0-
11	0		89	-0-	89 B	988	89 2		N	-0-	-0-
12	0		64	-0-	64 B	1052	63 2	1 9	N	1 1	-0-
*01	1823	N	771	-0-	-1052 B	-0-	771 2		N	-0-	-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830			
08	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144 2		N	-0-	-0-
09	180	N	63	-0-	-117 B	-0-	63 2		N	-0-	-0-
10	0		53	-0-	53 B	53	53 2		N	-0-	-0-
11	0		7	-0-	7 B	60	7 2		N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	60			N	-0-	-0-
*01	94	N	34	-0-	-60 B	-0-	34 2		N	-0-	-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344			
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	694 2	1 9	N	1 1	-0-
09	510	N	282	-0-	-228 B	-0-	281 2	1 9	N	1 1	-0-
10	0		527	-0-	527 B	527	527 2		N	-0-	-0-
11	0		200	-0-	200 B	727	200 2		N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	727			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	727			N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6136 - 7361		
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	1674 N	1447	-0-	-227 B	-0-	1444	2	3 9	N	3	3 1	2
09	1530 N	1441	-0-	-89 B	-0-	1438	2	3 9	N	3	3 1	2
10	0	1653	-0-	1653 B	1653	1653	2		N	-0-		2
11	0	129	-0-	129 B	1782	129	2		N	-0-		2
12	0	167	-0-	167 B	1949	164	2	3 9	N	3	3 1	2
*01	3060 N	1111	-0-	-1949 B	-0-	1111	2		N	-0-		2

MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3342 - 5440		
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0	3	-0-	3 B	3	3	2		N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1 B	4	1	2		N	-0-		-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5218 - 6353		
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-		-0-
10	0	121	-0-	121 B	121	121	2		N	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3 B	124	3	2		N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1 B	125	1	2		N	-0-		-0-
*01	194 N	69	-0-	-125 B	-0-	69	2		N	-0-		-0-

BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5634 - 6475		
08	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	537	2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	521	2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	0	418	-0-	418 B	418	418	2		N	-0-		-0-
11	0	9	-0-	9 B	427	9	2		N	-0-		-0-
12	0	49	-0-	49 B	476	48	2	1 9	N	1	1 1	-0-
*01	1236 N	760	-0-	-476 B	-0-	760	2		N	-0-		-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 6088 - 7174		
08	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	639	2	1 9	N	1	1 1	5
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	584	2	1 9	N	1	1 1	5
10	0	525	-0-	525 B	525	523	2	2 9	N	2	2 8	5
11	0	99	-0-	99 B	624	99	2		N	-0-		5
12	0	44	-0-	44 B	668	43	2	1 9	N	1	1 1	5
*01	677 N	9	-0-	-668 B	-0-	9	2		N	-0-		5

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 3287 - 6590		
08	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2472	2	7 9	N	6	4 1	2 8
09	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2160	2	6 9	N	5	5 1	2
10	0	1811	-0-	1811 B	1811	1811	2		N	-0-		2
11	0	53	-0-	53 B	1864	53	2		N	-0-		2
12	0	183	-0-	183 B	2047	180	2	3 9	N	3	3 1	2
*01	3795 X	1748	-0-	-2047 B	-0-	1748	2		N	-0-		2

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 6700 - 7164		
08	1674 N	1204	-0-	-470 B	-0-	1202	2	2 9	N	2	2 1	2
09	1500 N	5	-0-	-1495 B	-0-	5	2		N	-0-		2
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2
12	0	93	-0-	93 B	93	91	2	2 9	N	2	2 1	2
01	0	-0-	-0-	-0- B	93				N	-0-		2

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN NE "185"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 6656			PERF. 5404 - 6420				
08	1829 N	1282	-0-	-547 B	-0-	1280	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1804	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	0	885	-0-	885 B	885	885	2			N	-0-					-0-
11	0	104	-0-	104 B	989	104	2			N	-0-					-0-
12	0	88	-0-	88 B	1077	86	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	3213 X	2136	-0-	-1077 B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID -> 223270		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 7212			PERF. 5543 - 6976				
08	1736 N	1439	-0-	-297 B	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	1			2
09	1620 N	1613	-0-	-7 B	-0-	1609	2	4	9	N	4	4	1			2
10	0	1388	-0-	1388 B	1388	1386	2	2	9	N	2	2	8			2
11	0	221	-0-	221 B	1609	221	2			N	-0-					2
12	0	154	-0-	154 B	1763	151	2	3	9	N	3	3	1			2
*01	2479 N	716	-0-	-1763 B	-0-	716	2			N	-0-					2

BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 7260			PERF. 3368 - 6778				
08	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	662	2	1	9	N	1	1	1			2
09	660 N	353	-0-	-307 B	-0-	352	2	1	9	N	1	1	1			2
10	0	4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-					2
12	0	118	-0-	118 B	122	116	2	2	9	N	2	2	1			2
01	0	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-					2

BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 7064			PERF. 3406 - 4178				
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					2
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					2
10	0	73	-0-	73 B	73	73	2			N	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0- B	73					N	-0-					2
12	0	-0-	-0-	-0- B	73					N	-0-					2
01	0	-0-	-0-	-0- B	73					N	-0-					2

BROWN NW "226"		WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 7326			PERF. 6075 - 7160				
08	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	867	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	747	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	0	708	-0-	708 B	708	708	2			N	-0-					-0-
11	0	147	-0-	147 B	855	147	2			N	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66 B	921	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	935 N	14	-0-	-921 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 6584			PERF. 5597 - 6500				
08	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	338	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	330	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	265	-0-	265 B	265	265	2			N	-0-					-0-
11	0	45	-0-	45 B	310	45	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	310					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	310					N	-0-					-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 7288			PERF. 6118 - 7056				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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- B	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	3	-0-	3 B	3		3	2		N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-				-0-

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	462	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09	690 N	230	-0-	-460 B	-0-	229	2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	0	4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-				-0-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

08	1178 N	1041	-0-	-137 B	-0-	1039	2	2	9	N	2	2	1		-0-
09	1080 N	980	-0-	-100 B	-0-	978	2	2	9	N	2	2	1		-0-
10	0	559	-0-	559 B	559	557	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	0	2097	-0-	2097 B	2656	2097	2			N	-0-				-0-
12	0	106	-0-	106 B	2762	104	2	2	9	N	2	2	1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	2762					N	-0-				-0-

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	302	2	1	9	N	1	1	1		-0-
09	330 N	300	-0-	-30 B	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	0	181	-0-	181 B	181	181	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	181					N	-0-				-0-
12	0	21	-0-	21 B	202	21	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	202					N	-0-				-0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

08	3100 X	2182	-0-	-918 B	-0-	2178	2	4	9	N	4	4	1		2
09	2610 X	2104	-0-	-506 B	-0-	2098	2	6	9	N	5	5	1		2
10	0	1854	-0-	1854 B	1854	1854	2			N	-0-				2
11	0	78	-0-	78 B	1932	78	2			N	-0-				2
12	0	201	-0-	201 B	2133	197	2	4	9	N	4	4	1		2
*01	2136 N	3	-0-	-2133 B	-0-	3	2			N	-0-				2

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
09	150 N	12	-0-	-138 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	0	4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-				-0-
12	0	11	-0-	11 B	15	11	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	15					N	-0-				-0-

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	201	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	345	2	1	9	N	1	1	1		-0-
10	0	190	-0-	190 B	190	190	2			N	-0-				-0-
11	0	7	-0-	7 B	197	6	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	0	33	-0-	33 B	230	32	2	1	9	N	1	1	1		-0-
*01	241 N	11	-0-	-230 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN NE "203"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335											
08	1240 N	1103	-0-	-137 B	-0-	1101	2	2 9	N	2	2 1
09	1140 N	1044	-0-	-96 B	-0-	1042	2	2 9	N	2	2 1
10	0	851	-0-	851 B	851	851	2		N	-0-	-0-
11	0	313	-0-	313 B	1164	313	2		N	-0-	-0-
12	0	88	-0-	88 B	1252	86	2	2 9	N	2	2 1
*01	2964 N	1712	-0-	-1252 B	-0-	1712	2		N	-0-	-0-
BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836											
08	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	646	2	1 9	N	1	1 1
09	660 N	517	-0-	-143 B	-0-	516	2	1 9	N	1	1 1
10	0	558	-0-	558 B	558	558	2		N	-0-	-0-
11	0	145	-0-	145 B	703	145	2		N	-0-	-0-
12	0	85	-0-	85 B	788	84	2	1 9	N	1	1 1
01	0	-0-	-0-	-0- B	788				N	-0-	-0-
BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677											
08	425 X	425	-0-	-0- B	-0-	424	2	1 9	N	1	1 1
09	394 X	394	-0-	-0- B	-0-	393	2	1 9	N	1	1 1
10	0	290	-0-	290 B	290	290	2		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	290				N	-0-	-0-
12	0	16	-0-	16 B	306	16	2		N	-0-	-0-
*01	311 X	5	-0-	-306 B	-0-	5	2		N	-0-	-0-
BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826											
08	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1152	2	4 9	N	4	2 1
09	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	958	2	2 9	N	2	2 1
10	0	741	-0-	741 B	741	741	2		N	-0-	-0-
11	0	4	-0-	4 B	745	4	2		N	-0-	-0-
12	0	68	-0-	68 B	813	67	2	1 9	N	1	1 1
*01	1904 N	1091	-0-	-813 B	-0-	1091	2		N	-0-	-0-
BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836											
08	3596 X	3097	-0-	-499 B	-0-	3091	2	6 9	N	5	5 1
09	4603 X	4603	-0-	-0- B	-0-	4592	2	11 9	N	10	10 1
10	0	3243	-0-	3243 B	3243	3243	2		N	-0-	-0-
11	0	356	-0-	356 B	3599	356	2		N	-0-	-0-
12	0	299	-0-	299 B	3898	293	2	6 9	N	5	5 1
*01	7935 X	4037	-0-	-3898 B	-0-	4037	2		N	-0-	-0-
BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042											
08	1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	951	2	2 9	N	2	2 1
09	930 N	540	-0-	-390 B	-0-	539	2	1 9	N	1	1 1
10	0	13	-0-	13 B	13	13	2		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	13				N	-0-	-0-
12	0	98	-0-	98 B	111	96	2	2 9	N	2	2 1
01	0	-0-	-0-	-0- B	111				N	-0-	-0-
BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692											
08	806 N	607	-0-	-199 B	-0-	606	2	1 9	N	1	1 1
09	720 N	601	-0-	-119 B	-0-	600	2	1 9	N	1	1 1
10	0	500	-0-	500 B	500	500	2		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	500				N	-0-	-0-
12	0	57	-0-	57 B	557	56	2	1 9	N	1	1 1
*01	993 N	436	-0-	-557 B	-0-	436	2		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN NW "184"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID ->	231366	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	5447	-		6374		
08	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	578	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	600	-0-	600 B	600	600	2			N	-0-					-0-
11	0	46	-0-	46 B	646	46	2			N	-0-					-0-
12	0	44	-0-	44 B	690	43	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	690					N	-0-					-0-

BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID ->	231374	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	3486	-		7036		
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	321	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	330 N	191	-0-	-139 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	0	157	-0-	157 B	157	157	2			N	-0-					-0-
11	0	26	-0-	26 B	183	26	2			N	-0-					-0-
12	0	17	-0-	17 B	200	17	2			N	-0-					-0-
*01	330 N	130	-0-	-200 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID ->	231376	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	5670	-		6482		
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	602	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	276	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	33	-0-	33 B	33	33	2			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2 B	35	2	2			N	-0-					-0-
12	0	14	-0-	14 B	49	14	2			N	-0-					-0-
*01	69 N	20	-0-	-49 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID ->	238132	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6390	-		6615		
08	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	584	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	540 N	398	-0-	-142 B	-0-	397	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	407	-0-	407 B	407	407	2			N	-0-					-0-
11	0	76	-0-	76 B	483	76	2			N	-0-					-0-
12	0	37	-0-	37 B	520	36	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	1036 N	516	-0-	-520 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "222"		WELL #: 74		RRCID ->	238422	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	3301	-		6616		
08	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1254	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1010	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	0	759	-0-	759 B	759	759	2			N	-0-					-0-
11	0	101	-0-	101 B	860	101	2			N	-0-					-0-
12	0	186	-0-	186 B	1046	183	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*01	2614 N	1568	-0-	-1046 B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "201"		WELL #: 75		RRCID ->	240485	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5724	-		6402		
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					4
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					4
10	0	124	-0-	124 B	124	124	2			N	-0-					4
11	0	-0-	-0-	-0- B	124	124	2			N	-0-					4
12	0	27	-0-	27 B	151	27	2			N	-0-					4
01	0	-0-	-0-	-0- B	151					N	-0-					4

BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID ->	242303	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6610	-		6630		
08	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1510	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1539	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	0	1433	-0-	1433 B	1433	1433	2			N	-0-					-0-
11	0	129	-0-	129 B	1562	129	2			N	-0-					-0-
12	0	151	-0-	151 B	1713	148	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*01	3192 X	1479	-0-	-1713 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48 B	48	48	2			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8 B	57	8	2			N	-0-			-0-
*01	63 N	6	-0-	-57 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54 B	54	54	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9 B	63	9	2			N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2 B	65	2	2			N	-0-			-0-

BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

08	744 N	617	-0-	-127 B	-0-	616	2	1	9	N	1	1	1	-0-
09	630 N	620	-0-	-10 B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	1	-0-
10	0	527	-0-	527 B	527	527	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	527					N	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38 B	565	37	2	1	9	N	1	1	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	565					N	-0-			-0-

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

08	2821 X	2400	-0-	-421 B	-0-	2396	2	4	9	N	4	4	1	-0-
09	2400 N	1570	-0-	-830 B	-0-	1566	2	4	9	N	4	4	1	-0-
10	0	111	-0-	111 B	111	111	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	111					N	-0-			-0-
12	0	651	-0-	651 B	762	639	2	12	9	N	11	11	1	-0-
*01	3680 X	2918	-0-	-762 B	-0-	2918	2			N	-0-			-0-

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

08	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	243	2	1	9	N	1	1	1	-0-
10	0	214	-0-	214 B	214	214	2			N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24 B	238	24	2			N	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24 B	262	24	2			N	-0-			-0-
*01	443 N	181	-0-	-262 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

08	930 N	704	-0-	-226 B	-0-	703	2	1	9	N	1	1	1	-0-
09	810 N	653	-0-	-157 B	-0-	652	2	1	9	N	1	1	1	-0-
10	0	652	-0-	652 B	652	652	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	652					N	-0-			-0-
12	0	172	-0-	172 B	824	169	2	3	9	N	3	3	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	824					N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
09	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
10	0	76	-0-	76 B	76	76	2	N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7 B	83	7	2	N	-0-			-0-
12	0	14	-0-	14 B	97	14	2	N	-0-			-0-
*01	249 N	152	-0-	-97 B	-0-	152	2	N	-0-			-0-

BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437				
08	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1592	2	3 9 N	3	3 1		-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1575	2	4 9 N	4	4 1		-0-
10	0	1514	-0-	1514 B	1514	1512	2	2 9 N	2	2 8		-0-
11	0	118	-0-	118 B	1632	118	2	N	-0-			-0-
12	0	100	-0-	100 B	1732	98	2	2 9 N	2	2 1		-0-
01	0	1	-0-	1 B	1733	1	2	N	-0-			-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449				
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134 B	134	134	2	N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8 B	142	8	2	N	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15 B	157	15	2	N	-0-			-0-
*01	499 N	342	-0-	-157 B	-0-	342	2	N	-0-			-0-

BROWN SE "185"		WELL #: 77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
01	0	1	-0-	1 B	1	1	2	N	-0-			71

BROWN NW "185"		WELL #: 90		RRCID -> 256604		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780				
08	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	1	1	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-

BROWN SE "201"		WELL #: 91		RRCID -> 259360		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480				
08	279 N	199	-0-	-80 B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	307	2	1 9 N	1	1 1		-0-
10	0	85	-0-	85 B	85	85	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	85			N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32 B	117	31	2	1 9 N	1	1 1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	117			N	-0-			-0-

BROWN SW '225'		WELL #: 95		RRCID -> 277527		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421				
08	2263 N	1543	-0-	-720 B	-0-	1540	2	3 9 N	3	3 1		9
09	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1557	2	4 9 N	4	4 1		9
10	0	1150	-0-	1150 B	1150	1148	2	2 9 N	2	2 8		9
11	0	52	-0-	52 B	1202	52	2	N	-0-			9
12	0	180	-0-	180 B	1382	177	2	3 9 N	3	3 1		9
*01	1976 N	594	-0-	-1382 B	-0-	594	2	N	-0-			9

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
GEASLIN SW 206		WELL #:		61	RRCID ->	290183	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6100 - 6486
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	551 2	1 9	N	1	1 1		94
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	523 2	1 9	N	1	1 1		94
10	0	458	-0-	458 B	458	458 2		N	-0-			94
11	0	594	-0-	594 B	1052	594 2		N	-0-			94
12	0	49	-0-	49 B	1101	48 2	1 9	N	1	1 1		94
01	0	-0-	-0-	-0- B	1101			N	-0-			94

GENEVA (ELLENBURGER)		34394 200		ASSOCIATED	49B			CNTY: SCHLEICHER				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
BRUTON 27		WELL #:		1	RRCID ->	220006	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	9140 - 12175
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	930 #	370	-0-	-560	-0-	68 1	287 3	N	14	161 1		20
09	780 #	92	-0-	-688	-0-	68 1	24 3	N	-0-			20
10	899 #	416	-0-	-483	-0-	68 1	324 3	N	22			42
11	870 #	352	-0-	-518	-0-	68 1	282 3	N	2			44
12	899 #	181	-0-	-718	-0-	68 1	76 3	N	34			78
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	37 9		N	-0-			78

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
POWELL UNIT		WELL #:		1	266981			11/14/2005			7800			7765 - 7775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175				
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2021 - WELL PLUGGED 3-3-2021																

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0	38	-0-	38	38	38 2		N	-0-			53
10	0	27	-0-	27	65	27 2		N	-0-			53
11	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			53
12	0	-0-	-0-	-0-	65			N	1			54
01	0	-0-	-0-	-0-	65			N	1			55

UPP OPERATING, LLC		875310			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
BRUTON		WELL #:		2 T	100072			03/18/1982			7997			7631 - 7662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE					
08	310 N	132	-0-	-178	-0-	132 3		N	-0-			-0-				
09	0	31	-0-	31	31	31 3		N	-0-			-0-				
10	0	445	-0-	445	476	445 3		N	-0-			-0-				
11	0	309	-0-	309	785	309 3		N	-0-			-0-				
12	0	288	-0-	288	1073	288 3		N	-0-			-0-				
01	0	311	-0-	311	1384	311 3		N	-0-			-0-				

GET IT (GOEN LIME) DAMRON ENERGY, LLC PFLUGER		34601 200 198130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CONCHO						
		WELL #:	1	RRCID ->	144776	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3473 - 3477				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY "5"		36953 100 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REAGAN						
		WELL #:	1	RRCID ->	150467	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8705 - 8856				
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1094	2	Y	140	184	1		196
						154	9								
09	0	1303	-0-	1303	1303	36	1	1162	2	Y	95	184	1		107
						105	9								
10	0	1057	-0-	1057	2360	34	1	934	2	Y	81				188
						89	9								
11	0	1365	-0-	1365	3725	48	1	1189	2	Y	116	206	1		98
						128	9								
12	0	1146	-0-	1146	4871	42	1	1021	2	Y	75				173
						83	9								
01	0	593	-0-	593	5464	18	1	485	2	Y	82	188	1		67
						90	9								

GRIERSON SPRING (STRAWN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY "F"		36953 500 027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN						
		WELL #:	1	RRCID ->	118580	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8774 - 8822				
08	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	89	1	3340	2	Y	73	103	1		24
						80	9								
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	127	1	4091	2	Y	121	110	1		35
						133	9								
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	122	1	3400	2	Y	130	67	1		98
						143	9								
11	3390 X	3211	-0-	-179	-0-	119	1	2974	2	Y	107	133	1		72
						118	9								
12	4495 X	2635	-0-	-1860	-0-	103	1	2486	2	Y	42	52	1		62
						46	9								
01	4495 X	3546	-0-	-949	-0-	120	1	3259	2	Y	152	200	1		14
						167	9								

GRIERSON A		WELL #:		1	RRCID ->	155427	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	8784 - 8874			
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-				57
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-				57
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-				57
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	23	1	372	2	Y	-0-				57
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	31	1	373	2	Y	-0-				57
01	465 N	344	-0-	-121	-0-	30	1	314	2	Y	-0-				57

GRIERSON A		WELL #:		2	RRCID ->	158245	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8705 - 8855			
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-				-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	170	1	6374	2	Y	415	324	1		143
						457	9								
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	149	1	4786	2	Y	72	166	1		49
						79	9								
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	127	1	3550	2	Y	61				110
						67	9								
11	5340 X	4250	-0-	-1090	-0-	160	1	3996	2	Y	85				195
						94	9								
12	5518 X	4621	-0-	-897	-0-	182	1	4375	2	Y	58	163	1		90
						64	9								
01	5890 X	3640	-0-	-2250	-0-	128	1	3473	2	Y	35				125
						39	9								

UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8712 - 8852					
08	5146 X	4436	-0-	-710	-0-	114	1	4250	2	Y	65	80	1		21
						72	9								
09	4980 X	3499	-0-	-1481	-0-	104	1	3328	2	Y	61	65	1		17
						67	9								
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	129	1	3602	2	Y	48	29	1		36
						53	9								
11	4290 X	3330	-0-	-960	-0-	126	1	3146	2	Y	53	53	1		36
						58	9								
12	4433 X	2726	-0-	-1707	-0-	108	1	2595	2	Y	21	26	1		31
						23	9								
01	4433 X	3760	-0-	-673	-0-	131	1	3543	2	Y	78	102	1		7
						86	9								

UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8696 - 8813					
08	3534 X	3292	-0-	-242	-0-	84	1	3136	2	Y	65	80	1		21
						72	9								
09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	132	1	4247	2	Y	71	72	1		20
						78	9								
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	134	1	3737	2	Y	48	32	1		36
						53	9								
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	134	1	3345	2	Y	53	53	1		36
						58	9								
12	4619 X	2911	-0-	-1708	-0-	115	1	2773	2	Y	21	26	1		31
						23	9								
01	4619 X	3885	-0-	-734	-0-	135	1	3666	2	Y	76	100	1		7
						84	9								

UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8664 - 8730					
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-				29
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	2	Y	-0-				29
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	2	Y	-0-				29
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-				29
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	2	Y	-0-				29
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	2	Y	-0-				29

UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8751					
08	6510 X	5210	-0-	-1300	-0-	281	1	4929	2	N	-0-				22
09	6300 X	5010	-0-	-1290	-0-	260	1	4750	2	N	-0-				22
10	6169 X	4827	-0-	-1342	-0-	228	1	4599	2	N	-0-				22
11	5970 X	2232	-0-	-3738	-0-	131	1	2101	2	N	-0-				22
12	5642 X	1767	-0-	-3875	-0-	136	1	1631	2	N	-0-				22
01	5208 X	3107	-0-	-2101	-0-	271	1	2836	2	N	-0-				22

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	46 1	811 2	N	11		111
09	930 N	834	-0-	-96	-0-	12 9	776 2	N	14		125
10	930 N	810	-0-	-120	-0-	43 1	758 2	N	14		139
11	840 N	675	-0-	-165	-0-	15 9	626 2	N	9		148
12	868 N	641	-0-	-227	-0-	37 1	586 2	N	5		153
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	10 9	775 2	N	14		167
						74 1					
						15 9					

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796		
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	105 1	1842 2	N	-0-		193
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	98 1	1786 2	N	-0-		193
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	85 1	1719 2	N	-0-		193
11	1740 N	899	-0-	-841	-0-	53 1	846 2	N	-0-		193
12	1798 N	784	-0-	-1014	-0-	60 1	724 2	N	-0-		193
01	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	128 1	1337 2	N	9		202
						10 9					

UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794		
08	2635 X	2535	-0-	-100	-0-	64 1	2388 2	Y	75	87 1	24
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	83 9	2759 2	Y	129	116 1	37
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	86 1	2461 2	Y	94	60 1	71
11	2460 X	2406	-0-	-54	-0-	142 9	2200 2	Y	107	106 1	72
12	3100 X	2276	-0-	-824	-0-	88 1	2141 2	Y	42	52 1	62
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	118 9	2991 2	Y	152	200 1	14
						89 1					
						46 9					
						110 1					
						167 9					

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018											

UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 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-

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
GRIERSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 169058		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8909 - 8934					
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-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TXP, INCORPORATED		875395		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN					
UNIVERSITY 6-6		WELL #: 1		RRCID -> 186344		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8690 - 8791					
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5426	2	103	9	Y	94	184	1		90
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5250	2	101	9	Y	92				182
10	0	5504	-0-	5504	5504	5425	2	79	9	Y	72	187	1		67
11	0	5363	-0-	5363	10867	5250	2	113	9	Y	103				170
12	0	5533	-0-	5533	16400	5426	2	107	9	Y	97	189	1		78
01	0	5536	-0-	5536	21936	5426	2	110	9	Y	100				178

ZARVONA ENERGY LLC		950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN					
UNIVKEISHA		WELL #: 7144		RRCID -> 279514		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 8900 - 8963					
08	1736 N	250	-0-	-1486	-0-	246	3	4	9	Y	4	3	1		1
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	278	3	2	9	Y	2	2	1		1
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1		1
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	222	3	2	9	Y	2	2	1		1
12	0	189	-0-	189	189	187	3	2	9	Y	2	2	1		1
*01	388 N	199	-0-	-189	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1		1

UNIVKEISHA		WELL #: 7091		RRCID -> 281360		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 9321		PERF. 8908 - 9231					
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	884	3	31	9	N	28	29	1		9
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	997	3	31	9	N	28	24	1		13
10	899 N	686	-0-	-213	-0-	664	3	22	9	N	20	22	1		11
11	900 N	821	-0-	-79	-0-	796	3	25	9	N	23	22	1		12
12	0	694	-0-	694	694	672	3	22	9	N	20	24	1		8
*01	1417 N	723	-0-	-694	-0-	706	3	17	9	N	15	16	1		7

GUSTAV (CANYON)		37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865													
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 1		RRCID -> 120436		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 6980 - 7091					
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-				5
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-				5
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-				5
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-				5
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-				5
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-				5

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865										
STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 1		RRCID -> 120437		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311				
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	217	N	204	-0-	-13	-0-	202 3	2 9	Y	2		80
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	192 3	1 9	Y	1		81
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	201 3	1 9	Y	1		82
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323 3	1 9	Y	1		83
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305 3	1 9	Y	1		84
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302 3	1 9	Y	1		85

STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331				
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-		13
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142 3		Y	-0-		13
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-		13
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		13
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		13
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		13

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299				
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-		5
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236 3		Y	-0-		5
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 3		Y	-0-		5
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-		5
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-		5
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		5

OXY USA INC.		630591										
UNIVERSITY 6		WELL #: 1		RRCID -> 190067		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874				
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 6		WELL #: 3		RRCID -> 206279		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 6		WELL #: 2		RRCID -> 206773		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860				
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2		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-

GUSTAV (CANYON)		//CONT.//		37505 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
UNIVERSITY '14'		WELL #:		3	RRCID ->	213209	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6953 - 6986
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	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		42
09	0	569	-0-	569	569	567	3	2 9 N	2		44
10	0	558	-0-	558	1127	558	3	N	-0-		44
11	0	557	-0-	557	1684	550	3	7 9 N	6		50
12	0	522	-0-	522	2206	519	3	3 9 N	3		53
01	0	564	-0-	564	2770	555	3	9 9 N	8		61

TXP, INCORPORATED				875395				CNTY: TOM GREEN			
UNIVERSITY "17"		WELL #:		1	RRCID ->	209264	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 6952 - 7000
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-
10	0	827	-0-	827	827	827	2	N	-0-		-0-
11	0	779	-0-	779	1606	779	2	N	-0-		-0-
12	0	714	-0-	714	2320	714	2	N	-0-		-0-
01	0	743	-0-	743	3063	743	2	N	-0-		-0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME)				39223 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN			
FORTUNE ENERGY, INC.				278757							
MCGILL		WELL #:			RRCID ->	195053	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4652 - 4658
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016											

HARTGROVE (TANNEHILL)				39458 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO			
P,B&B OPERATING INC.				631644							
SLAUGHTER, FAE		WELL #:		1	RRCID ->	191166	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	1078	PERF. 1071 - 1078
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/2022											

KYLE		WELL #:		1	RRCID ->	191169	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	1280	PERF. 1145 - 1162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022											

HAZEL DEEP (FUSSELMAN)				39917 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON			
MULLOY OPERATING, INC.				593077							
VAUGHN DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	118898	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	12851	PERF.11997 - 12085
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-		175
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		175
10	0	556	-0-	556	556	556	3	N	-0-		175
11	0	457	-0-	457	1013	457	3	N	-0-		175
12	0	511	-0-	511	1524	511	3	N	-0-		175
01	0	586	-0-	586	2110	586	3	N	-0-		175

OIL AND GAS DIVISION

HELMBING (CLEARFORK)		40212 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
HELMBING "9"		WELL #: 3		RRCID -> 117115		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 2844 - 2863		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	323	323 3		N	-0-			-0-
11	0	232	-0-	232	555	232 3		N	-0-			-0-
12	0	287	-0-	287	842	287 3		N	-0-			-0-
01	0	240	-0-	240	1082	240 3		N	-0-			-0-

MCDONALD -12-		WELL #: 3		RRCID -> 125222		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2816 - 2834		
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148	148	148 3		N	-0-			-0-
11	0	105	-0-	105	253	105 3		N	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	409	156 3		N	-0-			-0-
01	0	76	-0-	76	485	76 3		N	-0-			-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA)		40300 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
REIN PUSHER OPERATING LLC		700148										
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	-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-

HENDERSON (CANYON)		40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 057505		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7726 - 7941		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	Y	4	3 1		3
						4 9						
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	135 2	Y	5	6 1		2
						6 9						
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19 1	145 2	Y	5	3 1		4
						6 9						
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16 1	144 2	Y	6	7 1		3
						7 9						
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18 1	143 2	Y	5	7 1		1
						6 9						
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19 1	141 2	Y	4			5
						4 9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 138		RRCID -> 057506		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 8000		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	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-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 057507		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 8504		PERF. N/A		
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	20 1	344 2	Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 2	Y	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	44 1	345 2	Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39 1	341 2	Y	-0-			-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43 1	339 2	Y	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46 1	335 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1030		RRCID -> 057508		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-	-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	Y	-0-	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	91	1	709	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	80	1	700	2	Y	-0-	-0-
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	88	1	696	2	Y	-0-	-0-
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	93	1	687	2	Y	-0-	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 2038		RRCID -> 057768		COMPL. DATE 10/22/1973		TOTAL DEPTH 8000 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	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-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1031		RRCID -> 057769		COMPL. DATE 01/22/1974		TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A				
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	Y	-0-	-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	-0-	-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	727	2	Y	-0-	-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	718	2	Y	-0-	-0-
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	90	1	714	2	Y	-0-	-0-
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	96	1	705	2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 226		RRCID -> 057770		COMPL. DATE 10/11/1973		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	2	Y	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 057842		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	4	3 1
						4	9					3
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	5	6 1
						6	9					2
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	5	3 1
						6	9					4
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	6	7 1
						7	9					3
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	5	7 1
						6	9					1
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	4	
						4	9					5

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 231		RRCID -> 057844		COMPL. DATE 01/04/1974		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	Y	-0-	-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	Y	-0-	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	395	2	Y	-0-	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	-0-	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	Y	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 101		RRCID -> 057868		COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 8006 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	155 N	138	-0-	-17	-0-	7 1	127 2	Y	4	3 1	3
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 9	119 2	Y	5	6 1	2
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	127 2	Y	5	3 1	4
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 9	126 2	Y	6	7 1	3
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	Y	5	7 1	1
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 9	123 2	Y	4		5
						16 1					
						6 9					
						17 1					
						4 9					

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974			TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A		
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	7 1	127 2	Y	4	3 1	3
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 9	119 2	Y	5	6 1	2
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	127 2	Y	5	3 1	4
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 9	126 2	Y	6	7 1	3
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	Y	5	7 1	1
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 9	123 2	Y	4		5
						16 1					
						6 9					
						17 1					
						4 9					

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975			TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A		
08	806 N	785	-0-	-21	-0-	43 1	742 2	Y	-0-		-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52 1	694 2	Y	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	95 1	745 2	Y	-0-		-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	84 1	736 2	Y	-0-		-0-
*12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	92 1	732 2	Y	-0-		-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	98 1	722 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 227		RRCID -> 062773		COMPL. DATE 06/06/1975			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848		
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	26 1	453 2	Y	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	423 2	Y	-0-		-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	58 1	454 2	Y	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52 1	449 2	Y	-0-		-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	56 1	446 2	Y	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	60 1	440 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 4027		RRCID -> 072607		COMPL. DATE 06/27/1977			TOTAL DEPTH 8968 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	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-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 3026A		RRCID ->	100964	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7810 - 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	20 1	344 2	Y	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 2	Y	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	44 1	345 2	Y	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39 1	341 2	Y	-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43 1	339 2	Y	-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46 1	335 2	Y	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 5027		RRCID ->	105289	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7778 - 7800
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	12 1	199 2	Y	-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	14 1	186 2	Y	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26 1	200 2	Y	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	197 2	Y	-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25 1	196 2	Y	-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26 1	194 2	Y	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 3038		RRCID ->	105290	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	8060 PERF. 7615 - 7674
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	15 1	254 2	Y	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237 2	Y	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	33 1	254 2	Y	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29 1	251 2	Y	-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31 1	250 2	Y	-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34 1	247 2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 4026		RRCID ->	105331	COMPL. DATE	01/08/1983	TOTAL DEPTH	8060 PERF. 7794 - 7816
08	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	83 1	1412 2	Y	-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	98 1	1321 2	Y	-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	181 1	1417 2	Y	-0-
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	161 1	1400 2	Y	-0-
*12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	175 1	1392 2	Y	-0-
*01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	187 1	1374 2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 4030		RRCID ->	105332	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	8060 PERF. 7756 - 7826
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	26 1	453 2	Y	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	423 2	Y	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	58 1	454 2	Y	-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52 1	449 2	Y	-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	56 1	446 2	Y	-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	60 1	440 2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 4031		RRCID ->	105333	COMPL. DATE	02/08/1983	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7723 - 7809
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	21 1	362 2	Y	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 2	Y	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	46 1	363 2	Y	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	41 1	359 2	Y	-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	45 1	357 2	Y	-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	48 1	352 2	Y	-0-

DOBSON, FRED W.		WELL #: 1029		RRCID ->	108602	COMPL. DATE	11/30/1983	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7837 - 7880
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	25 1	435 2	Y	-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 1	406 2	Y	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	56 1	436 2	Y	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	49 1	431 2	Y	-0-
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	54 1	428 2	Y	-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	58 1	423 2	Y	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 301		RRCID -> 108603		COMPL. DATE 11/27/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	522	-0-	-5	-0-	29 1	489 2	Y	4	3 1		3
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34 1	457 2	Y	5	6 1		2
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	63 1	491 2	Y	5	3 1		4
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	56 1	484 2	Y	6	7 1		3
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	61 1	482 2	Y	5	7 1		1
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	65 1	476 2	Y	4			5

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 5030		RRCID -> 110506		COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864			
08	744 N	709	-0-	-35	-0-	39 1	670 2	Y	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	47 1	627 2	Y	-0-			-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	86 1	672 2	Y	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	76 1	664 2	Y	-0-			-0-
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	83 1	660 2	Y	-0-			-0-
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	89 1	652 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 3031		RRCID -> 110607		COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827			
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	20 1	344 2	Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 2	Y	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	44 1	345 2	Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39 1	341 2	Y	-0-			-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43 1	339 2	Y	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46 1	335 2	Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 3039		RRCID -> 111480		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623			
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	72 2	Y	4	3 1		3
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	5	6 1		2
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	Y	5	3 1		4
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8 1	72 2	Y	6	7 1		3
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	9 1	71 2	Y	5	7 1		1
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	4			5

JONES RANCH		WELL #: 1026		RRCID -> 115369		COMPL. DATE 12/01/1984			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559			
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	24 1	416 2	Y	-0-			-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	29 1	390 2	Y	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	53 1	418 2	Y	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	47 1	413 2	Y	-0-			-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	52 1	411 2	Y	-0-			-0-
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	55 1	405 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 5026		RRCID -> 123502		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862	
M	O	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	775 N	747	-0-	-28	-0-	41 1	706 2	Y	-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	49 1	660 2	Y	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	91 1	709 2	Y	-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	80 1	700 2	Y	-0-
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	88 1	696 2	Y	-0-
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	93 1	687 2	Y	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 6027		RRCID -> 123629		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914	
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	28 1	471 2	Y	-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33 1	440 2	Y	-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	60 1	472 2	Y	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	54 1	467 2	Y	-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	58 1	464 2	Y	-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	62 1	458 2	Y	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 8027		RRCID -> 124146		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916	
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	24 1	416 2	Y	-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	29 1	390 2	Y	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	53 1	418 2	Y	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	47 1	413 2	Y	-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	52 1	411 2	Y	-0-
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	55 1	405 2	Y	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 7027		RRCID -> 124206		COMPL. DATE 05/02/1987		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891	
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	20 1	344 2	Y	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 2	Y	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	44 1	345 2	Y	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39 1	341 2	Y	-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43 1	339 2	Y	-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46 1	335 2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 6026		RRCID -> 124468		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787	
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	18 1	308 2	Y	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21 1	288 2	Y	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39 1	309 2	Y	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35 1	305 2	Y	-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38 1	303 2	Y	-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	41 1	299 2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 7026		RRCID -> 124472		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809	
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	22 1	380 2	Y	-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26 1	356 2	Y	-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	49 1	382 2	Y	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43 1	377 2	Y	-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47 1	375 2	Y	-0-
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	50 1	370 2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 6030		RRCID -> 124720		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851	
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	31 1	525 2	Y	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37 1	491 2	Y	-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	67 1	527 2	Y	-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60 1	520 2	Y	-0-
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	65 1	518 2	Y	-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	69 1	511 2	Y	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 7030		RRCID -> 125131		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835	
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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	Y	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	Y	-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23 1	182 2	Y	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 2	Y	-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22 1	178 2	Y	-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24 1	176 2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 5031		RRCID -> 127242		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808	
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	326 2	Y	-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	23 1	305 2	Y	-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42 1	327 2	Y	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	37 1	323 2	Y	-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	40 1	321 2	Y	-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	43 1	317 2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 6031		RRCID -> 127316		COMPL. DATE 04/27/1988		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886	
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	23 1	398 2	Y	-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28 1	373 2	Y	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51 1	400 2	Y	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	45 1	395 2	Y	-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	49 1	393 2	Y	-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	53 1	388 2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 8026		RRCID -> 130576		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924	
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	34 1	579 2	Y	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40 1	542 2	Y	-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	74 1	581 2	Y	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	66 1	574 2	Y	-0-
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	72 1	571 2	Y	-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	77 1	564 2	Y	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1027		RRCID -> 130973		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916	
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	26 1	453 2	Y	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	423 2	Y	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	58 1	454 2	Y	-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52 1	449 2	Y	-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	56 1	446 2	Y	-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	60 1	440 2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 8030		RRCID -> 132839		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856	
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	34 1	579 2	Y	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40 1	542 2	Y	-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	74 1	581 2	Y	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	66 1	574 2	Y	-0-
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	72 1	571 2	Y	-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	77 1	564 2	Y	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 4038		RRCID -> 137071		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	Y	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	Y	-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	Y	-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	Y	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222		WELL #: 9030		RRCID -> 139974		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7791 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	-0-				-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-				-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	127 2	Y	-0-				-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	14 1	126 2	Y	-0-				-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	16 1	125 2	Y	-0-				-0-
*01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	17 1	123 2	Y	-0-				-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 401		RRCID -> 139975		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 7771 - 7863				
08		372 N	368	-0-	-4	-0-	20 1	344 2	Y	4	3 1			3
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 1	322 2	Y	5	6 1			2
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	44 1	345 2	Y	5	3 1			4
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	39 1	341 2	Y	6	7 1			3
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	43 1	339 2	Y	5	7 1			1
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	46 1	335 2	Y	4				5

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 501		RRCID -> 139976		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 7754 - 7817				
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	72 2	Y	4	3 1			3
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	5	6 1			2
10		0	88	-0-	88	88	9 1	73 2	Y	5	3 1			4
11		175 N	87	-0-	-88	-0-	8 1	72 2	Y	6	7 1			3
12		0	86	-0-	86	86	9 1	71 2	Y	5	7 1			1
01		0	84	-0-	84	170	10 1	70 2	Y	4				5

H & H DRILLING CO.		WELL #: 5039		RRCID -> 140178		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7649 - 7685				
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	Y	4	3 1			3
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	20 1	271 2	Y	5	6 1			2
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1	291 2	Y	5	3 1			4
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	33 1	287 2	Y	6	7 1			3
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	36 1	286 2	Y	5	7 1			1
*01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	38 1	282 2	Y	4				5

JONES RANCH "B"		WELL #: 5038		RRCID -> 140181		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 7738 - 7768				
08		713 N	690	-0-	-23	-0-	38 1	652 2	Y	-0-				-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	45 1	610 2	Y	-0-				-0-
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	84 1	654 2	Y	-0-				-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	74 1	646 2	Y	-0-				-0-
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	81 1	643 2	Y	-0-				-0-
*01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	86 1	634 2	Y	-0-				-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681								
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-					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	465 N	444	-0-	-21	-0-	24 1	416 2	Y	4	3 1						3
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	390 2	Y	5	6 1						2
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	53 1	418 2	Y	5	3 1						4
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47 1	413 2	Y	6	7 1						3
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52 1	411 2	Y	5	7 1						1
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	55 1	405 2	Y	4							5

JONES RANCH "A"		WELL #: 1127		RRCID -> 146192		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890								
08	0 N	-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-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2610		RRCID -> 146970		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878								
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29 1	489 2	Y	-0-							-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	34 1	457 2	Y	-0-							-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	63 1	491 2	Y	-0-							-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	56 1	484 2	Y	-0-							-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	61 1	482 2	Y	-0-							-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	65 1	476 2	Y	-0-							-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 9026		RRCID -> 146971		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851								
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	34 1	579 2	Y	-0-							-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40 1	542 2	Y	-0-							-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	74 1	581 2	Y	-0-							-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	66 1	574 2	Y	-0-							-0-
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	72 1	571 2	Y	-0-							-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	77 1	564 2	Y	-0-							-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1126		RRCID -> 146972		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829								
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	30 1	507 2	Y	-0-							-0-
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	35 1	474 2	Y	-0-							-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	65 1	509 2	Y	-0-							-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	58 1	502 2	Y	-0-							-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	63 1	500 2	Y	-0-							-0-
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	67 1	493 2	Y	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3010		RRCID -> 147019		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 147334		COMPL. DATE 10/10/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837							
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	409	-0-	409	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	809 N	400	-0-	-409	-0-	-0-	41	1	359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	402	-0-	402	-0-	-0-	45	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	400	-0-	400	-0-	-0-	802	48	352	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 801		RRCID -> 147339		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885							
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	4	3	1	3
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	5	6	1	2
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	527	2	Y	5	3	1	4
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	520	2	Y	6	7	1	3
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	518	2	Y	5	7	1	1
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	511	2	Y	4			5

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 7031		RRCID -> 147361		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867							
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	-0-	28	1	471	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	472	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	464	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	458	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 3010		RRCID -> 147548		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928							
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	4	3	1	3
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	5	6	1	2
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	5	3	1	4
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	359	2	Y	6	7	1	3
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	357	2	Y	5	7	1	1
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	352	2	Y	4			5

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 8031		RRCID -> 147552		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780				
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	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	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-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1226		RRCID -> 148816		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788				
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	52 1	887 2	Y	-0-		-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	62 1	830 2	Y	-0-		-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	114 1	890 2	Y	-0-		-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	101 1	879 2	Y	-0-		-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	110 1	875 2	Y	-0-		-0-
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	117 1	863 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1326		RRCID -> 149510		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855				
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	22 1	380 2	Y	-0-		-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26 1	356 2	Y	-0-		-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	49 1	382 2	Y	-0-		-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43 1	377 2	Y	-0-		-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47 1	375 2	Y	-0-		-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	50 1	370 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1426		RRCID -> 149512		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828				
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	17 1	290 2	Y	-0-		-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	20 1	271 2	Y	-0-		-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37 1	291 2	Y	-0-		-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33 1	287 2	Y	-0-		-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36 1	286 2	Y	-0-		-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38 1	282 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1526		RRCID -> 149513		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840				
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	21 1	362 2	Y	-0-		-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 2	Y	-0-		-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	46 1	363 2	Y	-0-		-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	41 1	359 2	Y	-0-		-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	45 1	357 2	Y	-0-		-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	48 1	352 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1130		RRCID -> 149514		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826				
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	35 1	598 2	Y	-0-		-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42 1	559 2	Y	-0-		-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	77 1	600 2	Y	-0-		-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68 1	592 2	Y	-0-		-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	74 1	589 2	Y	-0-		-0-
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	79 1	581 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1230		RRCID -> 149515		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813				
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	-0-		-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-		-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	127 2	Y	-0-		-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14 1	126 2	Y	-0-		-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16 1	125 2	Y	-0-		-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17 1	123 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 109		RRCID -> 158264		COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807		
M O	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	527 N	503	-0-	-24	-0-	28 1	471 2	Y	4	3 1	3
						4 9					
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	33 1	440 2	Y	5	6 1	2
						6 9					
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60 1	472 2	Y	5	3 1	4
						6 9					
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	54 1	467 2	Y	6	7 1	3
						7 9					
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	58 1	464 2	Y	5	7 1	1
						6 9					
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	62 1	458 2	Y	4		5
						4 9					

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 9031		RRCID -> 159619		COMPL. DATE 08/05/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811		
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	29 1	489 2	Y	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	34 1	457 2	Y	-0-		-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	63 1	491 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	56 1	484 2	Y	-0-		-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	61 1	482 2	Y	-0-		-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	65 1	476 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 165520		COMPL. DATE 10/20/1997			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810		
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	26 1	453 2	Y	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	423 2	Y	-0-		-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	58 1	454 2	Y	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52 1	449 2	Y	-0-		-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	56 1	446 2	Y	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	60 1	440 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 165534		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838		
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	26 1	453 2	Y	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	423 2	Y	-0-		-0-
10	0	512	-0-	512	512	58 1	454 2	Y	-0-		-0-
11	1013 N	501	-0-	-512	-0-	52 1	449 2	Y	-0-		-0-
12	0	502	-0-	502	502	56 1	446 2	Y	-0-		-0-
01	0	500	-0-	500	1002	60 1	440 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165535		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794		
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	16 1	272 2	Y	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	Y	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	35 1	273 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31 1	269 2	Y	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34 1	268 2	Y	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	36 1	264 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 165537		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	Y	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	Y	-0-		-0-
10	0	205	-0-	205	205	23 1	182 2	Y	-0-		-0-
11	405 N	200	-0-	-205	-0-	21 1	179 2	Y	-0-		-0-
12	0	200	-0-	200	200	22 1	178 2	Y	-0-		-0-
01	0	200	-0-	200	400	24 1	176 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 11		RRCID -> 165540		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768		
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	496 N	479	-0-	-17	-0-	26 1	453 2	Y	-0-	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	423 2	Y	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	58 1	454 2	Y	-0-	-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52 1	449 2	Y	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	56 1	446 2	Y	-0-	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	60 1	440 2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 165544		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800		
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	24 1	416 2	Y	-0-	-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	29 1	390 2	Y	-0-	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	53 1	418 2	Y	-0-	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	47 1	413 2	Y	-0-	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	52 1	411 2	Y	-0-	-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	55 1	405 2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 165851		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812		
08	0 N	-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-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 165855		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860			
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	Y	4	3 1	3
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	20 1	271 2	Y	5	6 1	2
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1	291 2	Y	5	3 1	4
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33 1	287 2	Y	6	7 1	3
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	36 1	286 2	Y	5	7 1	1
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	38 1	282 2	Y	4		5

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 165970		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796			
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	30 1	507 2	Y	4	3 1	3
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35 1	474 2	Y	5	6 1	2
10	0	580	-0-	580	580	65 1	509 2	Y	5	3 1	4
11	1147 N	567	-0-	-580	-0-	58 1	502 2	Y	6	7 1	3
12	0	569	-0-	569	569	63 1	500 2	Y	5	7 1	1
01	0	564	-0-	564	1133	67 1	493 2	Y	4		5

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
JONES RANCH "A"		WELL #:		1427	RRCID ->	166133	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7874 -	7924
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	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	2	Y	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	Y	-0-	-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	Y	-0-	-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	Y	-0-	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #:		1227	RRCID ->	166136	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7772 -	7892
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	18	1	308	2	Y	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	Y	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	Y	-0-	-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	Y	-0-	-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	299	2	Y	-0-	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #:		1327	RRCID ->	166138	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7878 -	7912
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	28	1	471	2	Y	-0-	-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	-0-	-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	2	Y	-0-	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	54	1	467	2	Y	-0-	-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	2	Y	-0-	-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	62	1	458	2	Y	-0-	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:		6038	RRCID ->	166144	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7650 -	7680
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	2	Y	-0-	-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:		7038	RRCID ->	166145	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7658 -	7681
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	21	1	362	2	Y	-0-	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	359	2	Y	-0-	-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	45	1	357	2	Y	-0-	-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	48	1	352	2	Y	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		12	RRCID ->	166729	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7757 -	7851
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	4	3 1 3
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	5	6 1 2
10	0	109	-0-	109	109	12	1	91	2	Y	5	3 1 4
11	216 N	107	-0-	-109	-0-	10	1	90	2	Y	6	7 1 3
12	0	106	-0-	106	106	11	1	89	2	Y	5	7 1 1
01	0	104	-0-	104	210	12	1	88	2	Y	4	4 9 5

HENDERSON (CANYON)			//CONT.//	40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//	100222											
SCHEUBER, JEAN "C"			WELL #:	10	RRCID ->	166800	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7718 - 7748			
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	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-	

JONES RANCH "A"			WELL #:	1527	RRCID ->	169089	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7930 - 9058			
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-		-0-	
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-		-0-	
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	Y	-0-		-0-	
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-		-0-	
12	0		120	-0-	120	-0-	13	1	107	2	Y	-0-		-0-	
01	0		120	-0-	120	-0-	14	1	106	2	Y	-0-		-0-	

SCHEUBER, JEAN "C"			WELL #:	12	RRCID ->	169672	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7772 - 7822			
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	25	1	435	2	Y	-0-		-0-	
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-		-0-	
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	56	1	436	2	Y	-0-		-0-	
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	49	1	431	2	Y	-0-		-0-	
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	Y	-0-		-0-	
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	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	558	N	541	-0-	-17	-0-	30	1	507	2	Y	4	3	1	3
							4	9							
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	5	6	1	2
							6	9							
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	65	1	509	2	Y	5	3	1	4
							6	9							
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	502	2	Y	6	7	1	3
							7	9							
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	63	1	500	2	Y	5	7	1	1
							6	9							
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	Y	4			5
							4	9							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)			//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.// 100222								
H & H DRILLING CO.			WELL #: 6039		RRCID -> 169998		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682		
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-		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-

JONES RANCH "B"			WELL #: 8		RRCID -> 169999		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752		
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	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1	435 2	N	-0-		-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 1	406 2	N	-0-		-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	56 1	436 2	N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	49 1	431 2	N	-0-		-0-
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	54 1	428 2	N	-0-		-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	58 1	423 2	N	-0-		-0-

JONES RANCH "A"			WELL #: 1827		RRCID -> 179797		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	N	-0-		-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 2	N	-0-		-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	N	-0-		-0-

JONES RANCH "A"			WELL #: 1727		RRCID -> 181263		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715		
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, HELEN HENDERSON "A"			WELL #: 6010		RRCID -> 183335		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	N	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23 1	182 2	N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 2	N	-0-		-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22 1	178 2	N	-0-		-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24 1	176 2	N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
H & H DRILLING CO.		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	4	3	1			3
						4	9									
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	5	6	1			2
						6	9									
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	5	3	1			4
						6	9									
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	6	7	1			3
						7	9									
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	5	7	1			1
						6	9									
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	4					5
						4	9									

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	682 N	656	-0-	-26	-0-	36	1	616	2	N	4	3	1			3
						4	9									
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	5	6	1			2
						6	9									
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	79	1	618	2	N	5	3	1			4
						6	9									
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	6	7	1			3
						7	9									
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	76	1	607	2	N	5	7	1			1
						6	9									
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	599	2	N	4					5
						4	9									

JONES RANCH "A"		WELL #: 1927		RRCID -> 205454		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877								
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
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	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-	

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 5010		RRCID -> 205975		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875			
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	53 1	905 2	N	4	3 1	3
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	63 1	847 2	N	5	6 1	2
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	116 1	909 2	N	5	3 1	4
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	103 1	897 2	N	6	7 1	3
*12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	112 1	892 2	N	5	7 1	1
01	0	1005	-0-	1005	1005	120 1	881 2	N	4		5

JONES RANCH		WELL #: 2026		RRCID -> 206144		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407			
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	35 1	273 2	N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31 1	269 2	N	-0-		-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34 1	268 2	N	-0-		-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	36 1	264 2	N	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 206147		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959			
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	37 1	634 2	N	4	3 1	3
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	44 1	593 2	N	5	6 1	2
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	81 1	636 2	N	5	3 1	4
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	72 1	628 2	N	6	7 1	3
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	79 1	625 2	N	5	7 1	1
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	84 1	617 2	N	4		5

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1826		RRCID -> 206298		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	N	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23 1	182 2	N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 2	N	-0-		-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22 1	178 2	N	-0-		-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24 1	176 2	N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839		
M	O	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776		
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	16 1	272 2	N	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	35 1	273 2	N	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31 1	269 2	N	-0-	-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34 1	268 2	N	-0-	-0-
01	0	300	-0-	300	300	36 1	264 2	N	-0-	-0-

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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	N	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	N	-0-	-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 2	N	-0-	-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1830		RRCID -> 210134		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831		
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30 1	507 2	N	-0-	-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	35 1	474 2	N	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	65 1	509 2	N	-0-	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	58 1	502 2	N	-0-	-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	63 1	500 2	N	-0-	-0-
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	67 1	493 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1926		RRCID -> 210136		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916		
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	16 1	272 2	N	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	35 1	273 2	N	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31 1	269 2	N	-0-	-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34 1	268 2	N	-0-	-0-
01	0	300	-0-	300	300	36 1	264 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-					-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-					-0-
01	0	200	-0-	200	200	24	1	176	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	79	1	1358	2	N	4	3	1			3
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	95	1	1270	2	N	5	6	1			2
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	174	1	1363	2	N	5	3	1			4
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	155	1	1346	2	N	6	7	1			3
12	0	1514	-0-	1514	1514	169	1	1339	2	N	5	7	1			1
*01	3019 N	1505	-0-	-1514	-0-	180	1	1321	2	N	4					5

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	4	3	1			3
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	5	6	1			2
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	N	5	3	1			4
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	6	7	1			3
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	N	5	7	1			1
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	65	1	476	2	N	4					5

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	372 N	349	-0-	-23	-0-	19	1	326	2	N	4	3	1			3
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	5	6	1			2
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	5	3	1			4
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	N	6	7	1			3
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	N	5	7	1			1
01	0	364	-0-	364	364	43	1	317	2	N	4					5

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	29	1	489	2	N	4	3	1			3
						4	9									
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	5	6	1			2
						6	9									
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	N	5	3	1			4
						6	9									
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	6	7	1			3
						7	9									
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	N	5	7	1			1
						6	9									
01	0	545	-0-	545	545	65	1	476	2	N	4					5
						4	9									

 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, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	N	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	2	N	-0-					-0-

 HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

08	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	95	1	1630	2	N	4	3	1			3
						4	9									
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	113	1	1524	2	N	5	6	1			2
						6	9									
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	209	1	1635	2	N	5	3	1			4
						6	9									
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	185	1	1615	2	N	6	7	1			3
						7	9									
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	202	1	1606	2	N	5	7	1			1
						6	9									
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	216	1	1585	2	N	4					5
						4	9									

 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					42
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					42
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					42
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					42
12	0	461	-0-	461	461	461	2			N	-0-					42
01	0	533	-0-	533	994	533	2			N	-0-					42

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		8010	RRCID ->	249303	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9194	PERF. 7723 -	7731		
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		124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 2	N	-0-				-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	8 1	102 2	N	-0-				-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	14 1	109 2	N	-0-				-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 2	N	-0-				-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	13 1	107 2	N	-0-				-0-
*01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		WELL #:		253404	RRCID ->	070983	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
SCHEUBER, J. H. "C"				1								
08		248 N	206	-0-	-42	-0-	200 3	6 9	Y	5	4 1	4
09		540 N	232	-0-	-308	-0-	228 3	4 9	Y	4	5 1	3
10		0	313	-0-	313		305 3	8 9	Y	7	6 1	4
11		0	370	-0-	370		362 3	8 9	Y	7	8 1	3
12		0	435	-0-	435	1118	428 3	7 9	Y	6	6 1	3
01		0	371	-0-	371	1489	363 3	8 9	Y	7	7 1	3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	071100	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
08		155 N	113	-0-	-42	-0-	112 3	1 9	Y	1	1 1	1
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	109 3	1 9	Y	1	1 1	1
10		0	119	-0-	119		118 3	1 9	Y	1	1 1	1
11		0	121	-0-	121		119 3	2 9	Y	2	2 1	1
12		0	116	-0-	116	356	115 3	1 9	Y	1	1 1	1
01		0	120	-0-	120	476	118 3	2 9	Y	2	2 1	1

WEST, H. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	071696	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 3	1 9	Y	1	1 1	1
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	226 3	2 9	Y	2	2 1	1
10		0	129	-0-	129		126 3	3 9	Y	3	2 1	2
11		0	148	-0-	148		277 3	2 9	Y	2	3 1	1
12		0	249	-0-	249	526	247 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		0	253	-0-	253	779	250 3	3 9	Y	3	3 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		11	RRCID ->	118397	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7832 -	7938
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	116 3	1 9	Y	1	1 1	1
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 3	2 9	Y	2	2 1	1
10		0	92	-0-	92		90 3	2 9	Y	2	2 1	1
11		0	148	-0-	148	240	145 3	3 9	Y	3	3 1	1
12		0	69	-0-	69	309	67 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		0	120	-0-	120	429	117 3	3 9	Y	3	3 1	1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		12	RRCID ->	118582	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7933 - 7998
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	527 N	354	-0-	-173	-0-	351 3	3 9	Y	3	2 1		2
09	510 N	312	-0-	-198	-0-	309 3	3 9	Y	3	3 1		2
10	0	315	-0-	315	315	312 3	3 9	Y	3	3 1		2
11	0	292	-0-	292	607	289 3	3 9	Y	3	4 1		1
12	0	263	-0-	263	870	259 3	4 9	Y	4	3 1		2
01	0	286	-0-	286	1156	282 3	4 9	Y	4	4 1		2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	125644	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7620 - 7812
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	50 3	2 9	Y	2	1 1		1
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	26 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	0	91	-0-	91	91	90 3	1 9	Y	1	1 1		1
11	0	75	-0-	75	166	75 3		Y	-0-	1 1		-0-
12	0	81	-0-	81	247	79 3	2 9	Y	2	1 1		1
01	0	62	-0-	62	309	61 3	1 9	Y	1	1 1		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131500	COMPL. DATE	07/11/1989	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7861 - 7945
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	362 3	3 9	Y	3	2 1		2
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	330 3	3 9	Y	3	3 1		2
10	0	318	-0-	318	318	315 3	3 9	Y	3	3 1		2
11	0	292	-0-	292	610	289 3	3 9	Y	3	4 1		1
12	0	288	-0-	288	898	284 3	4 9	Y	4	3 1		2
01	0	301	-0-	301	1199	297 3	4 9	Y	4	4 1		2

WEST, H. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	143358	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7686 - 8978
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1421 3	13 9	Y	12	9 1		9
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1370 3	13 9	Y	12	13 1		8
10	0	1431	-0-	1431	1431	1414 3	17 9	Y	15	13 1		10
11	0	1372	-0-	1372	2803	1357 3	15 9	Y	14	18 1		6
12	0	1368	-0-	1368	4171	1351 3	17 9	Y	15	13 1		8
01	0	1462	-0-	1462	5633	1443 3	19 9	Y	17	17 1		8

WEST, H. H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	143670	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7662 - 7864
08	682 N	522	-0-	-160	-0-	520 3	2 9	Y	2	2 1		2
09	540 N	485	-0-	-55	-0-	482 3	3 9	Y	3	3 1		2
10	0	498	-0-	498	498	495 3	3 9	Y	3	3 1		2
11	0	439	-0-	439	937	433 3	6 9	Y	5	5 1		2
12	0	439	-0-	439	1376	436 3	3 9	Y	3	3 1		2
01	0	524	-0-	524	1900	520 3	4 9	Y	4	4 1		2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		23	RRCID ->	158181	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7894 - 7955
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413 3	3 9	Y	3	2 1		2
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352 3	3 9	Y	3	3 1		2
10	0	303	-0-	303	303	300 3	3 9	Y	3	3 1		2
11	0	316	-0-	316	619	313 3	3 9	Y	3	4 1		1
12	0	309	-0-	309	928	305 3	4 9	Y	4	3 1		2
01	0	307	-0-	307	1235	303 3	4 9	Y	4	4 1		2

HENDERSON "2"		WELL #:		2	RRCID ->	159503	COMPL. DATE	05/27/1996	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	7664 - 7760
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
10	0	709	-0-	709	709	709 3		N	-0-			-0-
11	0	691	-0-	691	1400	691 3		N	-0-			-0-
12	0	703	-0-	703	2103	703 3		N	-0-			-0-
01	0	709	-0-	709	2812	709 3		N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	159668	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7838 -	7918
M	O	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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1	1
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	1
10	0	132	-0-	132	132	131	3	1	9	Y	1	1
11	0	142	-0-	142	274	140	3	2	9	Y	2	1
12	0	142	-0-	142	416	141	3	1	9	Y	1	1
01	0	134	-0-	134	550	132	3	2	9	Y	2	1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	172626	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7858 -	7932
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	428	3	4	9	Y	4	3
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	Y	3	4
10	0	363	-0-	363	363	357	3	6	9	Y	5	4
11	0	308	-0-	308	671	304	3	4	9	Y	4	5
12	0	286	-0-	286	957	282	3	4	9	Y	4	4
01	0	455	-0-	455	1412	449	3	6	9	Y	5	5

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		27	RRCID ->	172627	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7814 -	7912
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	293	3	4	9	Y	4	3
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	4
10	0	318	-0-	318	318	312	3	6	9	Y	5	4
11	0	67	-0-	67	385	63	3	4	9	Y	4	5
12	0	170	-0-	170	555	166	3	4	9	Y	4	4
01	0	270	-0-	270	825	264	3	6	9	Y	5	5

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		28	RRCID ->	172675	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7840 -	7934
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	Y	3	2
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	Y	3	3
10	0	272	-0-	272	272	269	3	3	9	Y	3	3
11	0	301	-0-	301	573	298	3	3	9	Y	3	4
12	0	264	-0-	264	837	260	3	4	9	Y	4	3
01	0	231	-0-	231	1068	227	3	4	9	Y	4	4

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	172855	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7800 -	7856
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	2
10	0	199	-0-	199	199	197	3	2	9	Y	2	2
11	0	182	-0-	182	381	180	3	2	9	Y	2	2
12	0	187	-0-	187	568	185	3	2	9	Y	2	2
01	0	195	-0-	195	763	193	3	2	9	Y	2	2

WEST, H. H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	172982	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7778 -	7914
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	1
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	148	3	1	9	Y	1	2
10	0	142	-0-	142	142	139	3	3	9	Y	3	2
11	0	145	-0-	145	287	143	3	2	9	Y	2	3
12	0	144	-0-	144	431	142	3	2	9	Y	2	2
01	0	137	-0-	137	568	134	3	3	9	Y	3	3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	173101	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7779 -	7856
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1	1
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	3	1	9	Y	1	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1	1
11	0	135	-0-	135	135	133	3	2	9	Y	2	1
12	0	94	-0-	94	229	93	3	1	9	Y	1	1
01	0	129	-0-	129	358	127	3	2	9	Y	2	2

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		30	RRCID ->	175216	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7924 - 7994
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	393 3	3 9	Y	3	2 1		2
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	383 3	3 9	Y	3	3 1		2
10	0	343	-0-	343	343	340 3	3 9	Y	3	3 1		2
11	0	274	-0-	274	617	272 3	2 9	Y	2	3 1		1
12	0	318	-0-	318	935	314 3	4 9	Y	4	3 1		2
01	0	352	-0-	352	1287	349 3	3 9	Y	3	3 1		2

WEST, H. H. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	175220	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7724 - 7826
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	836 3	8 9	Y	7	5 1		5
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	827 3	7 9	Y	6	7 1		4
10	0	850	-0-	850	850	841 3	9 9	Y	8	7 1		5
11	0	843	-0-	843	1693	835 3	8 9	Y	7	9 1		3
12	0	842	-0-	842	2535	833 3	9 9	Y	8	7 1		4
01	0	846	-0-	846	3381	836 3	10 9	Y	9	9 1		4

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	175223	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7870 - 7916
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	354 3	3 9	Y	3	2 1		2
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	338 3	1 9	Y	1	2 1		1
10	0	348	-0-	348	348	345 3	3 9	Y	3	2 1		2
11	0	397	-0-	397	745	395 3	2 9	Y	2	3 1		1
12	0	334	-0-	334	1079	332 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	0	325	-0-	325	1404	322 3	3 9	Y	3	3 1		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	175224	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7866 - 7922
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	279 3	2 9	Y	2	2 1		2
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	273 3	3 9	Y	3	3 1		2
10	0	375	-0-	375	375	372 3	3 9	Y	3	3 1		2
11	0	345	-0-	345	720	339 3	6 9	Y	5	5 1		2
12	0	308	-0-	308	1028	305 3	3 9	Y	3	3 1		2
01	0	335	-0-	335	1363	331 3	4 9	Y	4	4 1		2

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	175225	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7840 - 7854
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 3	1 9	Y	1	1 1		1
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	0	239	-0-	239	239	236 3	3 9	Y	3	2 1		2
11	0	226	-0-	226	465	224 3	2 9	Y	2	3 1		1
12	0	227	-0-	227	692	225 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	0	234	-0-	234	926	231 3	3 9	Y	3	3 1		1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	179583	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7920 - 7972
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	Y	1	1 1		1
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	0	113	-0-	113	113	112 3	1 9	Y	1	1 1		1
11	0	117	-0-	117	230	115 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	0	115	-0-	115	345	113 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	0	116	-0-	116	461	114 3	2 9	Y	2	2 1		1

WEST, H. H. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	180412	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7666 - 7761
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	659 3	6 9	Y	5	4 1		4
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	628 3	4 9	Y	4	5 1		3
10	0	570	-0-	570	570	562 3	8 9	Y	7	6 1		4
11	0	406	-0-	406	976	398 3	8 9	Y	7	8 1		3
12	0	477	-0-	477	1453	470 3	7 9	Y	6	6 1		3
01	0	490	-0-	490	1943	482 3	8 9	Y	7	7 1		3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

08		992 N	366	-0-	-626	-0-		364	3	2 9	Y	2
09		810 N	457	-0-	-353	-0-		454	3	3 9	Y	3
10		0	382	-0-	382	382		379	3	3 9	Y	3
11		0	349	-0-	349	731		343	3	6 9	Y	5
12		0	266	-0-	266	997		263	3	3 9	Y	3
01		0	970	-0-	970	1967		966	3	4 9	Y	4

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828												
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-		928	3	8 9	Y	7
09		930 N	914	-0-	-16	-0-		907	3	7 9	Y	6
10		0	917	-0-	917	917		908	3	9 9	Y	8
11		0	870	-0-	870	1787		862	3	8 9	Y	7
12		0	876	-0-	876	2663		867	3	9 9	Y	8
01		0	868	-0-	868	3531		858	3	10 9	Y	9

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919												
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1358	3	8 9	Y	7
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-		716	3	7 9	Y	6
10		0	831	-0-	831	831		822	3	9 9	Y	8
11		0	708	-0-	708	1539		698	3	10 9	Y	9
12		0	874	-0-	874	2413		866	3	8 9	Y	7
01		0	898	-0-	898	3311		887	3	11 9	Y	10

PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884												
08		341 N	310	-0-	-31	-0-		307	3	3 9	Y	3
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-		305	3	3 9	Y	3
10		0	808	-0-	808	808		802	3	6 9	Y	5
11		0	669	-0-	669	1477		665	3	4 9	Y	4
12		0	518	-0-	518	1995		514	3	4 9	Y	4
01		0	406	-0-	406	2401		400	3	6 9	Y	5

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996												
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0	224	-0-	224	224		224	3		Y	-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882												
08		310 N	275	-0-	-35	-0-		272	3	3 9	Y	3
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-		299	3	3 9	Y	3
10		0	311	-0-	311	311		308	3	3 9	Y	3
11		0	295	-0-	295	606		292	3	3 9	Y	3
12		0	284	-0-	284	890		280	3	4 9	Y	4
01		0	290	-0-	290	1180		286	3	4 9	Y	4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064												
08		806 N	704	-0-	-102	-0-		697	3	7 9	Y	6
09		750 N	716	-0-	-34	-0-		709	3	7 9	Y	6
10		0	730	-0-	730	730		721	3	9 9	Y	8
11		0	691	-0-	691	1421		683	3	8 9	Y	7
12		0	687	-0-	687	2108		678	3	9 9	Y	8
01		0	724	-0-	724	2832		714	3	10 9	Y	9

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	191032	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7796 - 7830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	1	1	1
09	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	3			Y	-0-	1	1	-0-
10	0		426	-0-	426	426	424	3	2	9	Y	2	1	1	1
11	0		399	-0-	399	825	399	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	0		195	-0-	195	1020	194	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	0		207	-0-	207	1227	206	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

WEST, H. H. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	194417	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	7814 - 7945			
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	945	3	7	9	Y	6	4	1	4
09	990	N	513	-0-	-477	-0-	509	3	4	9	Y	4	5	1	3
10	0		615	-0-	615	615	608	3	7	9	Y	6	5	1	4
11	0		710	-0-	710	1325	703	3	7	9	Y	6	7	1	3
12	0		774	-0-	774	2099	762	3	12	9	Y	11	5	1	3
01	0		552	-0-	552	2651	544	3	8	9	Y	7	7	1	3

WEST, H. H. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	196802	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7660 - 7818			
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	Y	5	4	1	4
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	752	3	7	9	Y	6	6	1	4
10	0		754	-0-	754	754	747	3	7	9	Y	6	6	1	4
11	0		704	-0-	704	1458	696	3	8	9	Y	7	8	1	3
12	0		685	-0-	685	2143	677	3	8	9	Y	7	6	1	4
01	0		703	-0-	703	2846	694	3	9	9	Y	8	8	1	4

SCHEUBER-WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196804	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7738 - 7830			
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	639	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	Y	3	3	1	2
10	0		654	-0-	654	654	651	3	3	9	Y	3	3	1	2
11	0		628	-0-	628	1282	625	3	3	9	Y	3	4	1	1
12	0		570	-0-	570	1852	566	3	4	9	Y	4	3	1	2
01	0		642	-0-	642	2494	638	3	4	9	Y	4	4	1	2

WEST, H. H. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	196914	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	7690 - 7790			
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5	4	1	4
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6	6	1	4
10	0		502	-0-	502	502	495	3	7	9	Y	6	6	1	4
11	0		497	-0-	497	999	489	3	8	9	Y	7	8	1	3
12	0		595	-0-	595	1594	587	3	8	9	Y	7	6	1	4
01	0		578	-0-	578	2172	570	3	8	9	Y	7	8	1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		51A	RRCID ->	202025	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	7820 - 8924			
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	Y	5	3	1	4
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	640	3	4	9	Y	4	5	1	3
10	0		629	-0-	629	629	622	3	7	9	Y	6	5	1	4
11	0		350	-0-	350	979	344	3	6	9	Y	5	7	1	2
12	0		563	-0-	563	1542	556	3	7	9	Y	6	5	1	3
01	0		592	-0-	592	2134	584	3	8	9	Y	7	7	1	3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	204532	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7774 - 7888			
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	3	1	3
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	Y	3	4	1	2
10	0		396	-0-	396	396	390	3	6	9	Y	5	4	1	3
11	0		365	-0-	365	761	361	3	4	9	Y	4	5	1	2
12	0		369	-0-	369	1130	365	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	0		376	-0-	376	1506	370	3	6	9	Y	5	5	1	2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832												
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		406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1
10		0	410	-0-	410	410	407	3	3	9	Y	2
11		0	390	-0-	390	800	388	3	2	9	Y	1
12		0	368	-0-	368	1168	366	3	2	9	Y	1
01		0	348	-0-	348	1516	345	3	3	9	Y	1

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959												
08		744 N	239	-0-	-505	-0-	232	3	7	9	Y	5
09		840 N	245	-0-	-595	-0-	238	3	7	9	Y	4
10		0	674	-0-	674	674	665	3	9	9	Y	5
11		0	838	-0-	838	1512	830	3	8	9	Y	3
12		0	833	-0-	833	2345	824	3	9	9	Y	4
01		0	821	-0-	821	3166	811	3	10	9	Y	4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922												
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	Y	2
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	2
10		0	272	-0-	272	272	269	3	3	9	Y	2
11		0	259	-0-	259	531	257	3	2	9	Y	1
12		0	254	-0-	254	785	250	3	4	9	Y	2
01		0	257	-0-	257	1042	255	3	2	9	Y	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925												
08		527 N	477	-0-	-50	-0-	471	3	6	9	Y	4
09		570 N	472	-0-	-98	-0-	468	3	4	9	Y	3
10		0	518	-0-	518	518	511	3	7	9	Y	4
11		0	471	-0-	471	989	465	3	6	9	Y	2
12		0	360	-0-	360	1349	353	3	7	9	Y	3
01		0	374	-0-	374	1723	366	3	8	9	Y	3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878												
08		465 N	249	-0-	-216	-0-	246	3	3	9	Y	2
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1
10		0	329	-0-	329	329	326	3	3	9	Y	2
11		0	279	-0-	279	608	277	3	2	9	Y	1
12		0	190	-0-	190	798	188	3	2	9	Y	1
01		0	182	-0-	182	980	179	3	3	9	Y	1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830												
08		372 N	325	-0-	-47	-0-	322	3	3	9	Y	2
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	2
10		0	385	-0-	385	385	382	3	3	9	Y	2
11		0	356	-0-	356	741	353	3	3	9	Y	1
12		0	319	-0-	319	1060	315	3	4	9	Y	2
01		0	338	-0-	338	1398	334	3	4	9	Y	2

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755												
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	803	3	7	9	Y	5
09		780 N	777	-0-	-3	-0-	770	3	7	9	Y	4
10		0	785	-0-	785	785	776	3	9	9	Y	5
11		0	671	-0-	671	1456	663	3	8	9	Y	3
12		0	661	-0-	661	2117	652	3	9	9	Y	4
01		0	706	-0-	706	2823	696	3	10	9	Y	4

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
SCHEUBER WEST LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	230016	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7842 - 7852
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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205 3		6 9	Y	5	4 1	4
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	202 3		7 9	Y	6	6 1	4
10	0	215	-0-	215	215	208 3		7 9	Y	6	6 1	4
11	0	212	-0-	212	427	204 3		8 9	Y	7	8 1	3
12	0	211	-0-	211	638	203 3		8 9	Y	7	6 1	4
01	0	209	-0-	209	847	200 3		9 9	Y	8	8 1	4

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	241964	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7778 - 7788
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	141 3		1 9	Y	1	1 1	1
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	138 3		1 9	Y	1	1 1	1
10	0	147	-0-	147	147	146 3		1 9	Y	1	1 1	1
11	0	140	-0-	140	287	138 3		2 9	Y	2	2 1	1
12	0	133	-0-	133	420	132 3		1 9	Y	1	1 1	1
01	0	140	-0-	140	560	138 3		2 9	Y	2	2 1	1

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		WELL #:		885106	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-

HENRY-SPECK (CANYON)		WELL #:		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		WELL #:		084545								
KOHLS		WELL #:		1101	RRCID ->	152685	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6896 - 6906
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		712920	RRCID ->	070985	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	N/A
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 2			N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-		-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-		-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-		-0-
12	0	178	-0-	178	178	178 2			N	-0-		-0-
01	0	198	-0-	198	376	198 2			N	-0-		-0-

SILVER OIL & GAS INC.		WELL #:		781880	RRCID ->	093312	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	6384 - 6465
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3			N	-0-		178
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-		178
10	0	244	-0-	244	244	244 3			N	-0-		178
11	0	110	-0-	110	354	110 3			N	-0-		178
12	0	165	-0-	165	519	165 3			N	-0-		178
01	0	245	-0-	245	764	245 3			N	-0-		178

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880										
EDMISTON "172"		WELL #:		1	RRCID ->	115158	COMPL. DATE	02/03/1985	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6918 - 6971			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-			-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-			-0-
10	0	213	-0-	213	213	213	3			N	-0-			-0-
11	0	220	-0-	220	433	220	3			N	-0-			-0-
12	0	231	-0-	231	664	231	3			N	-0-			-0-
01	0	225	-0-	225	889	225	3			N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #:		2	RRCID ->	060511	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A	
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
09	0	285	-0-	285	285	285	3			N	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222	507	222	3			N	-0-			-0-
11	0	184	-0-	184	691	184	3			N	-0-			-0-
12	0	213	-0-	213	904	213	3			N	-0-			-0-
01	0	181	-0-	181	1085	181	3			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #:		1	RRCID ->	068765	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7890	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-

KEEL, CARLENE		WELL #:		2	RRCID ->	069123	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6724 - 6861			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER FOODS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	073245	COMPL. DATE	08/04/1977	TOTAL DEPTH	7762	PERF. N/A			
08	0 N	-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-

COUPE, MARY "3"		WELL #:		1	RRCID ->	073569	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
09	0	199	-0-	199	199	199	3			N	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	383	184	3			N	-0-			-0-
11	0	357	-0-	357	740	357	3			N	-0-			-0-
12	0	313	-0-	313	1053	313	3			N	-0-			-0-
01	0	366	-0-	366	1419	366	3			N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON) UPP OPERATING, LLC COUPE, MARY		//CONT.//	40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER							
		//CONT.//	875310										
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09		0	42	-0-	42	42	42 3		N	-0-			-0-
10		0	38	-0-	38	80	38 3		N	-0-			-0-
11		0	12	-0-	12	92	12 3		N	-0-			-0-
12		0	17	-0-	17	109	17 3		N	-0-			-0-
01		0	8	-0-	8	117	8 3		N	-0-			-0-
VALIS, FRANK "A"		WELL #:	2	RRCID ->	073657	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	N/A		
08		0 N	-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-
KEEL, CARLENE		WELL #:	3	RRCID ->	074644	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	6850 - 7033		
08		0 N	-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-
PARKER, W. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	075888	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	N/A		
08		0 N	-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-
COUPE		WELL #:	1	RRCID ->	078065	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6893		
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
09		0	161	-0-	161	161	161 3		N	-0-			-0-
10		0	122	-0-	122	283	122 3		N	-0-			-0-
11		0	85	-0-	85	368	85 3		N	-0-			-0-
12		0	69	-0-	69	437	69 3		N	-0-			-0-
01		0	29	-0-	29	466	29 3		N	-0-			-0-
FAULL		WELL #:	1	RRCID ->	079285	COMPL. DATE	09/09/1978	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6644 - 6880		
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	41	-0-	41	41	41 3		N	-0-			-0-
11		0	12	-0-	12	53	12 3		N	-0-			-0-
12		0	9	-0-	9	62	9 3		N	-0-			-0-
01		0	3	-0-	3	65	3 3		N	-0-			-0-
COUPE, MARY		WELL #:	4	RRCID ->	079286	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6906 - 7132		
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
09		0	45	-0-	45	45	45 3		N	-0-			-0-
10		0	63	-0-	63	108	63 3		N	-0-			-0-
11		0	74	-0-	74	182	74 3		N	-0-			-0-
12		0	107	-0-	107	289	107 3		N	-0-			-0-
01		0	69	-0-	69	358	69 3		N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON) UPP OPERATING, LLC CENTURA COUPE		//CONT.// //CONT.//		40547 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
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
		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-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES OGDEN				950479		CAPACITY			CNTY: RUNNELS			
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
		WELL #:		1	RRCID ->	080021	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6585 - 7042
08	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2		N	-0-		14
09	360 N	49	-0-	-311	-0-	49	2		N	-0-		14
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2		N	-0-		14
11	0	131	-0-	131	131	131	2		N	-0-		14
*12	266 N	135	-0-	-131	-0-	135	2		N	-0-		14
01	0	223	-0-	223	223	223	2		N	-0-		14

HENSON (JENNINGS) LECLAIR OPERATING, L.L.C. HOOTEN				40603 500 493412	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
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
		WELL #:		3	RRCID ->	151137	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	N/A
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-

HOGE RANCH (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. BANNER ESTATE				42000 333 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRELL			
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
		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) FOSSIL PETROLEUM LLC GAREY RANCH				42233 166 278879	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUNNELS			
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
		WELL #:		1	RRCID ->	284952	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3108 - 3132
08	3999 X	3531	-0-	-468	-0-	3527	3	4 9	N	4		207
09	3750 X	3286	-0-	-464	-0-	3276	3	10 9	N	9		216
10	3813 X	3264	-0-	-549	-0-	3253	3	11 9	N	10		226
11	0	1932	-0-	1932	1932	1930	3	2 9	N	2		228
12	0	2249	-0-	2249	4181	2234	3	15 9	N	14		242
01	0	3319	-0-	3319	7500	3300	3	19 9	N	17		259

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC		100292										
HOLT		WELL #: 3014		RRCID -> 158891		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-			-0-
11	0		106	-0-	106	-0-	106 3	N	-0-			-0-
12	0		167	-0-	167	-0-	273	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	273	N	NO RPT			-0-

TRAP, O. B.		WELL #: 3		RRCID -> 174898		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638				
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			188
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			188
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	88 7		100
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	100 3	N	1			101
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	32 2	N	2			103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			103

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #: 2701H		RRCID -> 275814		COMPL. DATE 10/04/2014		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2

PERNER		WELL #: 27AH		RRCID -> 277281		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			242
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			242
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			242
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			242

BVX OPERATING, INC.		117237		WELL #: 1		RRCID -> 275830		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652		
08	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	1000 3	N	-0-			64
09	1080	N	960	-0-	-120	-0-	960 3	N	-0-			64
10	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	1068 3	N	6 9			69
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	17 9			84
12	992	N	787	-0-	-205	-0-	787 3	N				84
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	11 9			94

MAVERICK OPERATING, LLC		534209		WELL #: 1		RRCID -> 170366		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748		
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-			98
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393 3	N	6 9			103
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	416 3	N	10 9			112
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	389 3	N	4 9			116
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	382 3	N	4 9			120
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416 3	N	6 9			125

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) UPP OPERATING, LLC FOSTER		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
				875310												
				WELL #: 6901	RRCID -> 271264	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 9600	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	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-

WYNCO ENERGY, INC. CHI WEST				945522		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7626 - 7698	
				WELL #: 1	RRCID -> 147902					
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-	31
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2	Y	-0-	31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31

CHI WEST				WELL #: 2	RRCID -> 149964	COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7600 - 7696	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-	9
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	2	Y	-0-	9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9

ZARVONA ENERGY LLC CINCO TERRY "A"				950523		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8465	PERF. 7672 - 8230							
				WELL #: 801	RRCID -> 226880											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102						
10	0	40	-0-	40	40	5	3	35	9	N	32				134	
11	0	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					134
12	0	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					134
01	0	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					134

CINCO TERRY "A"				WELL #: 902	RRCID -> 234481	COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8481	PERF. 8169 - 8184	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CINCO TERRY "A"				WELL #: 803	RRCID -> 234629	COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8305	PERF. 8170 - 8177	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 2201		RRCID -> 237560		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	220	1	2343	3	Y	22		113
09	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	509	1	5412	3	Y	44	104 1	53
10	0	4966	-0-	4966	4966	425	1	4493	3	Y	44		97
11	0	3171	-0-	3171	8137	289	1	2841	3	Y	37		134
12	0	4583	-0-	4583	12720	382	1	4134	3	Y	61	139 1	56
01	0	4057	-0-	4057	16777	366	1	3685	3	Y	5		61

CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004				
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	60	1	645	3	N	3		55
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	630	3	N	2		57
10	0	703	-0-	703	703	61	1	640	3	N	2		59
11	0	680	-0-	680	1383	63	1	615	3	N	2		61
12	0	617	-0-	617	2000	52	1	563	3	N	2		63
01	0	635	-0-	635	2635	57	1	575	3	N	3		66

UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349				
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	57	1	605	3	Y	215	252 1	38
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	237	9	419	3	Y	162	175 1	25
10	0	928	-0-	928	928	178	9	619	3	Y	227	223 1	29
11	0	919	-0-	919	1847	59	1	635	3	Y	199	187 1	41
12	0	778	-0-	778	2625	65	1	561	3	Y	150	136 1	55
01	0	864	-0-	864	3489	219	9	592	3	Y	194	203 1	46

UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154				
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
10	0	36	-0-	36	36	3	1	33	3	Y	-0-		-0-
11	0	42	-0-	42	78	4	1	38	3	Y	-0-		-0-
12	0	44	-0-	44	122	4	1	40	3	Y	-0-		-0-
01	0	33	-0-	33	155	3	1	30	3	Y	-0-		-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	403 N	334	-0-	-69	-0-	28	1	300	3	N	5			98
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	29	1	312	3	N	-0-			98
10	0	423	-0-	423	423	35	1	366	3	N	20			118
11	0	332	-0-	332	755	22	9	301	3	N	-0-			118
12	0	304	-0-	304	1059	26	1	278	3	N	-0-			118
01	0	288	-0-	288	1347	26	1	262	3	N	-0-			118

CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330					
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			46
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			46
10	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-			46
11	0	19	-0-	19	30	2	1	17	3	N	-0-			46
12	0	15	-0-	15	45	1	1	14	3	N	-0-			46
01	0	15	-0-	15	60	1	1	14	3	N	-0-			46

UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358					
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	27	27	1	21
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	9	239	3	Y	20	21	1	20
10	0	337	-0-	337	337	22	9	285	3	Y	23	23	1	20
11	0	633	-0-	633	970	25	9	555	3	Y	20	19	1	21
12	0	530	-0-	530	1500	22	9	467	3	Y	18	16	1	23
01	0	497	-0-	497	1997	43	1	432	3	Y	20	22	1	21

UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308					
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-

WEST "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166					
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			15
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			15
10	0	60	-0-	60	60	5	1	55	3	N	-0-			15
11	0	58	-0-	58	118	5	1	53	3	N	-0-			15
12	0	59	-0-	59	177	5	1	54	3	N	-0-			15
01	0	57	-0-	57	234	5	1	52	3	N	-0-			15

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 42		WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322		
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	372 N	352	-0-	-20	-0-	30	1	322	3	Y	25
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	25
10	0	339	-0-	339	339	29	1	310	3	Y	25
11	0	320	-0-	320	659	30	1	290	3	Y	25
12	0	302	-0-	302	961	26	1	276	3	Y	25
01	0	226	-0-	226	1187	20	1	206	3	Y	25

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235		
08	713 N	673	-0-	-40	-0-	56	1	598	3	N	67
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	721	3	N	94
10	0	750	-0-	750	750	30	9	677	3	N	102
11	0	614	-0-	614	1364	9	9	557	3	N	102
12	0	652	-0-	652	2016	57	1	591	3	N	107
01	0	713	-0-	713	2729	6	9	607	3	N	149

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487		
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	36	1	388	3	N	99
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	21	9	350	3	N	110
10	0	341	-0-	341	341	33	1	298	3	N	124
11	0	284	-0-	284	625	12	9	252	3	N	129
12	0	204	-0-	204	829	28	1	187	3	N	129
01	0	245	-0-	245	1074	15	9	217	3	N	134

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148		
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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360		
08	434 N	262	-0-	-172	-0-	22	1	236	3	Y	7
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	4	9	427	3	Y	2
10	0	636	-0-	636	636	40	1	455	3	Y	5
11	0	556	-0-	556	1192	68	9	396	3	Y	12
12	0	512	-0-	512	1704	43	1	376	3	Y	21
01	0	508	-0-	508	2212	138	9	356	3	Y	16

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
WEST "A"		WELL #: 2201		RRCID -> 242426		COMPL. DATE 05/19/2008				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	434 N	433	-0-	-1	-0-	33	1	357	3	N	39				89
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	43	9	340	3	N	18				107
10	0	380	-0-	380	380	20	9	325	3	N	22				129
11	0	353	-0-	353	733	31	1	304	3	N	16				145
12	0	372	-0-	372	1105	18	9	333	3	N	7				152
01	0	371	-0-	371	1476	31	1	312	3	N	25	172	1		5
						28	9								
UNIVERSITY 42		WELL #: 1301		RRCID -> 243913		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171					
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	335	1	3570	3	Y	55	61	1		15
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	61	9	2756	3	Y	43	47	1		11
10	0	2825	-0-	2825	2825	47	9	2534	3	Y	47	46	1		12
11	0	1856	-0-	1856	4681	239	1	1641	3	Y	44	41	1		15
12	0	2102	-0-	2102	6783	52	9	1885	3	Y	39	35	1		19
01	0	1591	-0-	1591	8374	174	1	1401	3	Y	46	49	1		16
						43	9								
						139	1								
						51	9								
UNIVERSITY 42		WELL #: 1404		RRCID -> 243914		COMPL. DATE 06/04/2008				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158					
08	7068 X	6956	-0-	-112	-0-	591	1	6301	3	Y	58	64	1		37
09	6840 X	5924	-0-	-916	-0-	64	9	5368	3	Y	46	50	1		33
10	0	6017	-0-	6017	6017	51	9	5441	3	Y	56	54	1		35
11	0	6927	-0-	6927	12944	514	1	6238	3	Y	49	46	1		38
12	0	6515	-0-	6515	19459	62	9	5917	3	Y	46	42	1		42
01	0	6930	-0-	6930	26389	54	9	6255	3	Y	49	52	1		39
						51	9								
						621	1								
						54	9								
WEST		WELL #: 2303		RRCID -> 244301		COMPL. DATE 05/02/2008				TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304					
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-				55
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-				55
10	0	65	-0-	65	65	6	1	59	3	N	-0-				55
11	0	58	-0-	58	123	5	1	53	3	N	-0-				55
12	0	40	-0-	40	163	3	1	37	3	N	-0-				55
01	0	17	-0-	17	180	2	1	15	3	N	-0-				55

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	21	1	222	3	N	23		43
						25	9						
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	17	1	179	3	N	5		48
						6	9						
10	0	203	-0-	203	203	18	1	185	3	N	-0-		48
11	0	200	-0-	200	403	18	1	182	3	N	-0-		48
12	0	199	-0-	199	602	17	1	182	3	N	-0-		48
01	0	199	-0-	199	801	18	1	181	3	N	-0-		48

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

08	372 N	293	-0-	-79	-0-	25	1	266	3	N	2		17
						2	9						
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	3		20
						3	9						
10	0	330	-0-	330	330	27	1	290	3	N	12		32
						13	9						
11	0	351	-0-	351	681	31	1	300	3	N	18		50
						20	9						
12	0	331	-0-	331	1012	27	1	290	3	N	13		63
						14	9						
01	0	291	-0-	291	1303	26	1	261	3	N	4		67
						4	9						

UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	162	1	1731	3	Y	96	110	1	81
						106	9							
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	96	1	1025	3	Y	80	86	1	75
						88	9							
10	0	1534	-0-	1534	1534	124	1	1307	3	Y	94	91	1	78
						103	9							
11	0	1640	-0-	1640	3174	143	1	1406	3	Y	83	78	1	83
						91	9							
12	0	1488	-0-	1488	4662	119	1	1282	3	Y	79	71	1	91
						87	9							
01	0	1553	-0-	1553	6215	132	1	1329	3	Y	84	88	1	87
						92	9							

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	N	17			55
						19	9							
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	N	20			75
						22	9							
10	0	476	-0-	476	476	39	1	416	3	N	19			94
						21	9							
11	0	463	-0-	463	939	41	1	399	3	N	21			115
						23	9							
12	0	404	-0-	404	1343	34	1	368	3	N	2			117
						2	9							
01	0	319	-0-	319	1662	28	1	285	3	N	5			122
						6	9							

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

08	186 N	73	-0-	-113	-0-	6	1	67	3	N	-0-			122
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	11	1	112	3	N	-0-			122
10	0	65	-0-	65	65	6	1	59	3	N	-0-			122
11	0	69	-0-	69	134	6	1	63	3	N	-0-			122
12	0	173	-0-	173	307	15	1	158	3	N	-0-			122
01	0	134	-0-	134	441	12	1	122	3	N	-0-			122

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	-0-	320	382	26	1	280	3	Y	13	11 1	10
09	DLQ G-10	319	-0-	319	701	14	9	284	3	Y	7	9 1	8
10	DLQ G-10	316	-0-	316	1017	2	9	280	3	Y	9	9 1	8
11	0	297	-0-	297	1314	26	1	261	3	Y	8	8 1	8
12	0	248	-0-	248	1562	10	9	219	3	Y	8	7 1	9
01	0	212	-0-	212	1774	27	1	185	3	Y	8	9 1	8
						9	9						
UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
11	0	12	-0-	12	34	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
12	0	67	-0-	67	101	6	1	61	3	Y	-0-		-0-
01	0	49	-0-	49	150	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 45		WELL #: 2102		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180				
08	DLQ G-10	473	-0-	473	942	39	1	414	3	Y	18	16 1	10
09	DLQ G-10	635	-0-	635	1577	20	9	569	3	Y	11	13 1	8
10	DLQ G-10	524	-0-	524	2101	54	1	465	3	Y	14	14 1	8
11	0	467	-0-	467	2568	12	9	412	3	Y	12	12 1	8
12	0	587	-0-	587	3155	44	1	525	3	Y	12	11 1	9
01	0	391	-0-	391	3546	15	9	344	3	Y	12	13 1	8
						13	9						
BAKER		WELL #: 2201		RRCID -> 247081		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755				
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-		72
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	33		105
10	0	28	-0-	28	28	36	9	20	3	N	5		110
11	0	75	-0-	75	103	2	1	66	3	N	2		112
12	0	25	-0-	25	128	6	9	21	3	N	2		114
01	0	63	-0-	63	191	2	9	57	3	N	-0-		114
						6	1						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	-0-	-13	-0-	1	1	7	3	N	9		99
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	9	25	3	N	8		107
10	0	54	-0-	54	54	2	1	24	3	N	25		132
11	0	19	-0-	19	73	28	9	16	3	N	1	79 1	54
12	0	7	-0-	7	80	2	1	6	3	N	-0-		54
01	0	15	-0-	15	95	1	1	14	3	N	-0-		54

UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

08	DLQ G-10	538	-0-	538	1219	44	1	474	3	Y	18	16 1	10
09	DLQ G-10	389	-0-	389	1608	20	9	345	3	Y	11	13 1	8
10	DLQ G-10	240	-0-	240	1848	32	1	206	3	Y	14	14 1	8
11	0	208	-0-	208	2056	12	9	177	3	Y	12	11 1	9
12	0	250	-0-	250	2306	19	1	218	3	Y	11	10 1	10
01	0	180	-0-	180	2486	15	9	152	3	Y	12	13 1	9

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	Y	31	32 1	8
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34	9	275	3	Y	23	25 1	6
10	0	312	-0-	312	312	26	1	259	3	Y	25	25 1	6
11	0	311	-0-	311	623	25	9	259	3	Y	24	23 1	7
12	0	295	-0-	295	918	28	9	247	3	Y	23	21 1	9
01	0	393	-0-	393	1311	26	9	335	3	Y	23	25 1	7

UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	4		31
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	9	183	3	Y	-0-		31
10	0	146	-0-	146	146	17	1	133	3	Y	-0-		31
11	0	996	-0-	996	1142	13	1	904	3	Y	-0-		31
12	0	-0-	-0-	-0-	1142	92	1			Y	-0-		31
01	0	51	-0-	51	1193	5	1	46	3	Y	-0-		31

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 2204		RRCID -> 247117		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-124	-0-				Y	4			23
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			23
10	0	142	-0-	142	142	10	1	102 3	Y	27	26 1		24
11	0	15	-0-	15	157	30	9	13 3	Y	1	1 1		24
12	0	84	-0-	84	241	1	1	77 3	Y	-0-			24
01	0	22	-0-	22	263	2	1	20 3	Y	-0-			24

UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831				
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	154 3	Y	12	10 1		11
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	9	91 3	Y	2	3 1		10
10	0	89	-0-	89	89	2	9	75 3	Y	6	6 1		10
11	0	86	-0-	86	175	7	1	73 3	Y	5	5 1		10
12	0	60	-0-	60	235	6	9	53 3	Y	2	2 1		10
01	0	71	-0-	71	306	5	1	62 3	Y	3	3 1		10

BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182				
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	262 3	N	1			68
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	9	255 3	N	2			70
10	0	296	-0-	296	296	24	1	265 3	N	5			75
11	587 N	291	-0-	-296	-0-	2	9	262 3	N	2			77
12	0	253	-0-	253	253	27	1	216 3	N	15			92
01	0	240	-0-	240	493	20	1	218 3	N	-0-			92

BAKER		WELL #: 102		RRCID -> 247120		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778				
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	586 3	N	5			92
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	6	9	517 3	N	2			94
10	0	571	-0-	571	571	49	1	521 3	N	1			95
11	0	506	-0-	506	1077	49	1	452 3	N	7			102
12	0	602	-0-	602	1679	1	9	551 3	N	-0-			102
01	0	719	-0-	719	2398	8	9	652 3	N	2			104

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1307		RRCID -> 247121		COMPL. DATE 01/26/2009				TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	23	22	1	9
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	9	340	3	Y	15	17	1	7
10	0	392	-0-	392	392	32	1	339	3	Y	19	19	1	7
11	0	343	-0-	343	735	21	9	294	3	Y	17	16	1	8
12	0	387	-0-	387	1122	30	1	341	3	Y	13	11	1	10
01	0	329	-0-	329	1451	19	9	282	3	Y	17	18	1	9

WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008				TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805				
08	465 N	390	-0-	-75	-0-	32	1	343	3	N	14			84
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	15	9	423	3	N	-0-			84
10	0	499	-0-	499	499	40	1	423	3	N	33			117
11	0	590	-0-	590	1089	36	9	496	3	N	40			157
12	0	433	-0-	433	1522	50	1	381	3	N	15	144	1	28
01	0	410	-0-	410	1932	44	9	340	3	N	33			61

UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008				TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840				
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-

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778				
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	48	1	516	3	N	1			33
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	1	9	479	3	N	-0-			33
10	0	555	-0-	555	555	45	1	507	3	N	-0-			33
11	0	531	-0-	531	1086	48	1	482	3	N	-0-			33
12	0	474	-0-	474	1560	40	1	434	3	N	-0-			33
01	0	449	-0-	449	2009	40	1	399	3	N	9			42

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73			175

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID -> 247431		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790		
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	465 N	465	-0-	-0-	-0-	38 1	409 3	N	16	48
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 9	206 3	N	4	52
10	0	103	-0-	103	103	19 1	94 3	N	-0-	52
11	0	1	-0-	1	104	4 9		N	-0-	52
12	0	-0-	-0-	-0-	104	9 1		N	-0-	52
01	0	37	-0-	37	141	1 3	34 3	N	-0-	52

UNIVERSITY 42		WELL #: 2303		RRCID -> 248169		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210		
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	90 1	960 3	Y	10	122
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	11 9	948 3	Y	2	124
10	0	1056	-0-	1056	1056	89 1	964 3	Y	1	125
11	0	1060	-0-	1060	2116	2 9	962 3	Y	-0-	125
12	0	824	-0-	824	2940	91 1	754 3	Y	-0-	125
01	0	549	-0-	549	3489	1 9	499 3	Y	-0-	125

CINCO TERRY "A"		WELL #: 901		RRCID -> 248218		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	90 1	30 3	N	-0-	63
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 9	45 3	N	-0-	63
10	0	33	-0-	33	33	4 1	30 3	N	-0-	63
11	0	34	-0-	34	67	3 1	31 3	N	-0-	63
12	0	36	-0-	36	103	3 1	33 3	N	-0-	63
01	0	19	-0-	19	122	3 1	17 3	N	-0-	63

CINCO TERRY "A"		WELL #: 802		RRCID -> 248247		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757		
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	4	17
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 9	71 3	N	-0-	17
10	0	24	-0-	24	24	7 1	22 3	N	-0-	17
11	0	3	-0-	3	27	2 1		N	-0-	17
12	0	-0-	-0-	-0-	27	3 3		N	-0-	17
01	0	27	-0-	27	54	2 1	25 3	N	-0-	17

UNIVERSITY 42		WELL #: 2401		RRCID -> 248472		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260		
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50
12	0	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-	50
01	0	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	50

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 42		WELL #: 2308		RRCID -> 248473		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880		
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 N	139	-0-	-16	-0-	9 1	97 3	Y	30	141 1	38
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	33 9	96 3	Y	9		47
10	0	84	-0-	84	84	10 9	68 3	Y	9		56
11	0	70	-0-	70	154	6 1	45 3	Y	18		74
12	0	129	-0-	129	283	10 9	99 3	Y	19		93
01	0	212	-0-	212	495	9 1	161 3	Y	32		125
						21 9					
						16 1					
						35 9					

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894		
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 3	N	-0-		92
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12 1	128 3	N	-0-		92
10	0	271	-0-	271	271	23 1	248 3	N	-0-		92
11	0	-0-	-0-	-0-	271			N	-0-		92
12	0	213	-0-	213	484	18 1	195 3	N	-0-		92
01	0	133	-0-	133	617	10 1	104 3	N	17		109
						19 9					

UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222		
08	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	135 1	1443 3	Y	4		24
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	4 9	176 1	Y	-0-		24
10	0	1902	-0-	1902	1902	164 1	1738 3	Y	-0-		24
11	0	354	-0-	354	2256	33 1	321 3	Y	-0-		24
12	0	2184	-0-	2184	4440	185 1	1999 3	Y	-0-		24
01	0	2155	-0-	2155	6595	195 1	1960 3	Y	-0-		24

BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210		
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	4 1	46 3	N	-0-		104
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	9 1	93 3	N	-0-		104
10	0	106	-0-	106	106	9 1	97 3	N	-0-		104
11	0	96	-0-	96	202	9 1	87 3	N	-0-		104
12	0	82	-0-	82	284	6 1	65 3	N	10		114
01	0	11	-0-	11	295	11 9	1 1	10 3	N	-0-	114

BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302		
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	5 1	49 3	N	15		50
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17 9	5 1	56 3	N	15	65
10	0	55	-0-	55	55	5 1	42 3	N	8		73
11	0	64	-0-	64	119	17 9	9 9	51 3	N	7	80
12	0	49	-0-	49	168	5 1	4 1	45 3	N	-0-	80
01	0	71	-0-	71	239	8 9	5 1	51 3	N	14	94
						15 9					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207			
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	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-		53
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		53
10	0	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-		53
11	0	3	-0-	3	6	3	3	N	-0-		53
12	0	2	-0-	2	8	2	3	N	-0-		53
01	0	1	-0-	1	9	1	3	N	-0-		53

UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242			
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	Y	-0-		160
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	12	1	Y	-0-		160
10	0	431	-0-	431	431	37	1	Y	-0-		160
11	0	-0-	-0-	-0-	431			Y	-0-		160
12	0	-0-	-0-	-0-	431			Y	-0-		160
01	0	398	-0-	398	829	36	1	Y	-0-		160

UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872				
08	DLQ G-10	592	-0-	592	761	49	1	Y	16	14	1	7
09	DLQ G-10	507	-0-	507	1268	43	1	Y	11	13	1	5
10	DLQ G-10	442	-0-	442	1710	37	1	Y	14	14	1	5
11	0	66	-0-	66	1776	5	1	Y	8	8	1	5
12	0	309	-0-	309	2085	26	1	Y	5	4	1	6
01	0	227	-0-	227	2312	19	1	Y	12	13	1	5

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882				
08	DLQ G-10	149	-0-	149	194	12	1	Y	12	9	1	7
09	DLQ G-10	321	-0-	321	515	27	1	Y	11	13	1	5
10	DLQ G-10	347	-0-	347	862	29	1	Y	12	12	1	5
11	0	206	-0-	206	1068	18	1	Y	12	11	1	6
12	0	291	-0-	291	1359	24	1	Y	11	10	1	7
01	0	127	-0-	127	1486	10	1	Y	11	12	1	6

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886				
08	DLQ G-10	324	-0-	324	575	26	1	Y	18	16	1	9
09	DLQ G-10	267	-0-	267	842	22	1	Y	13	13	1	9
10	DLQ G-10	378	-0-	378	1220	31	1	Y	14	14	1	9
11	0	296	-0-	296	1516	26	1	Y	12	11	1	10
12	0	218	-0-	218	1734	17	1	Y	11	10	1	11
01	0	225	-0-	225	1959	19	1	Y	11	12	1	10

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784				
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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			36
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	20	3	N	17			53
10	0	7	-0-	7	7	19	9	6	3	N	-0-			53
11	35 N	28	-0-	-7	-0-	3	1	25	3	N	-0-			53
12	0	13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-			53
01	0	22	-0-	22	35	2	1	20	3	N	-0-			53
BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763				
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	N	29			102
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	9	29	1	N	41	126	1	17
10	0	387	-0-	387	387	45	9	30	1	N	36			53
11	0	374	-0-	374	761	40	9	32	1	N	29			82
12	0	364	-0-	364	1125	32	9	26	1	N	52			134
01	0	284	-0-	284	1409	57	9	22	1	N	35	117	1	52
						39	9							
CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007				TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112				
08	1085 N	916	-0-	-169	-0-	78	1	837	3	N	1			42
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1	9	87	1	N	16			58
10	0	1172	-0-	1172	1172	18	9	100	1	N	9			67
11	0	1191	-0-	1191	2363	10	9	109	1	N	6			73
12	0	628	-0-	628	2991	7	9	53	1	N	-0-			73
01	0	817	-0-	817	3808	70	1	70	1	N	37			110
						41	9							
BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769				
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			120
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			120
10	0	46	-0-	46	46	4	1	42	3	N	-0-			120
11	0	44	-0-	44	90	4	1	40	3	N	-0-			120
12	0	54	-0-	54	144	5	1	49	3	N	-0-			120
01	0	35	-0-	35	179	3	1	32	3	N	-0-			120
BAKER B		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009				TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887				
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			70
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	N	-0-			70
10	0	136	-0-	136	136	12	1	124	3	N	-0-			70
11	0	54	-0-	54	190	5	1	49	3	N	-0-			70
12	0	97	-0-	97	287	8	1	89	3	N	-0-			70
01	0	81	-0-	81	368	7	1	74	3	N	-0-			70

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	300	1	3196	3	Y	72		150
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	294	1	3124	3	Y	73	168 1	55
10	0	3455	-0-	3455	3455	292	1	3086	3	Y	70		125
11	0	3380	-0-	3380	6835	311	1	3055	3	Y	13		138
12	0	2881	-0-	2881	9716	244	1	2635	3	Y	2		140
01	0	2617	-0-	2617	12333	236	1	2379	3	Y	2		142

UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231				
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	44	48 1	19
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	409	3	Y	35	38 1	16
10	0	436	-0-	436	436	34	1	356	3	Y	42	41 1	17
11	0	398	-0-	398	834	33	1	325	3	Y	36	34 1	19
12	0	452	-0-	452	1286	35	1	381	3	Y	33	30 1	22
01	0	388	-0-	388	1674	31	1	316	3	Y	37	39 1	20

UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821				
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		46
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		46
10	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-		46
11	0	4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-		46
12	0	9	-0-	9	17	1	1	8	3	Y	-0-		46
01	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-		46

UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824				
08	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	228	1	2436	3	Y	59	66 1	29
09	2610 X	2390	-0-	-220	-0-	201	1	2137	3	Y	47	52 1	24
10	0	2079	-0-	2079	2079	174	1	1842	3	Y	57	56 1	25
11	0	2175	-0-	2175	4254	196	1	1925	3	Y	49	46 1	28
12	0	1607	-0-	1607	5861	132	1	1423	3	Y	47	43 1	32
01	0	2480	-0-	2480	8341	219	1	2206	3	Y	50	53 1	29

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882			
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	191	-0-	-26	-0-	16	1	175	3	N	-0-	119
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-	119
10	0	164	-0-	164	164	14	1	150	3	N	-0-	119
11	0	96	-0-	96	260	9	1	84	3	N	3	122
						3	9					
12	0	107	-0-	107	367	9	1	98	3	N	-0-	122
01	0	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-	122

WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-	40
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	N	-0-	40
10	0	50	-0-	50	50	3	1	28	3	N	17	57
						19	9					
11	0	51	-0-	51	101	4	1	35	3	N	11	68
						12	9					
12	0	59	-0-	59	160	4	1	44	3	N	10	78
						11	9					
01	0	59	-0-	59	219	3	1	33	3	N	21	99
						23	9					

WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818			
08	744 N	611	-0-	-133	-0-	52	1	559	3	N	-0-	60
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	45	1	484	3	N	18	78
						20	9					
10	0	635	-0-	635	635	54	1	569	3	N	11	89
						12	9					
11	0	521	-0-	521	1156	48	1	473	3	N	-0-	89
12	0	582	-0-	582	1738	49	1	530	3	N	3	92
						3	9					
01	0	520	-0-	520	2258	47	1	473	3	N	-0-	92

UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811			
08	713 N	613	-0-	-100	-0-	53	1	560	3	Y	-0-	-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	51	1	544	3	Y	-0-	-0-
10	0	520	-0-	520	520	45	1	475	3	Y	-0-	-0-
11	0	581	-0-	581	1101	54	1	527	3	Y	-0-	-0-
12	0	578	-0-	578	1679	49	1	529	3	Y	-0-	-0-
01	0	418	-0-	418	2097	38	1	380	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810			
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 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 42		WELL #:		2207	RRCID ->	256804	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7998 - 8038		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	181 1	1926 3	Y	-0-			42
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	162 1	1725 3	Y	-0-			42
10		0	1519	-0-	1519	1519	131 1	1388 3	Y	-0-			42
11		0	1504	-0-	1504	3023	139 1	1365 3	Y	-0-			42
12		0	815	-0-	815	3838	69 1	746 3	Y	-0-			42
01		0	521	-0-	521	4359	47 1	474 3	Y	-0-			42

BAKER "B"		WELL #:		204	RRCID ->	256805	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7666 - 7838		
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-			131
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	N	55			186
10		0	50	-0-	50	50	61 9	4 1	44 3	N	2		188
11		0	83	-0-	83	133	2 9	8 1	75 3	N	-0-		188
12		0	119	-0-	119	252	10 1	109 3	N	-0-			188
01		0	19	-0-	19	271	2 1	17 3	N	-0-			188

CINCO TERRY "F"		WELL #:		2005	RRCID ->	257171	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7564 - 7750		
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	16 1	172 3	N	3			70
09		270 N	182	-0-	-88	-0-	3 9	16 1	166 3	N	-0-		70
10		0	183	-0-	183	183	16 1	167 3	N	-0-			70
11		0	174	-0-	174	357	16 1	156 3	N	2			72
12		0	194	-0-	194	551	2 9	16 1	178 3	N	-0-		72
01		0	160	-0-	160	711	14 1	145 3	N	1			73

BAKER "B"		WELL #:		203	RRCID ->	257462	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7752 - 8320		
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	109 3	N	-0-			35
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	9 1	93 3	N	-0-			35
10		0	153	-0-	153	153	13 1	140 3	N	-0-			35
11		0	77	-0-	77	230	7 1	70 3	N	-0-			35
12		0	118	-0-	118	348	10 1	108 3	N	-0-			35
01		0	64	-0-	64	412	6 1	58 3	N	-0-			35

WEST		WELL #:		2307	RRCID ->	257464	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7643 - 7804		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455 N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	36	39	10
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	40	9	379	3	Y	28	30	8
10	0	374	-0-	374	374	31	9	312	3	Y	30	29	9
11	0	191	-0-	191	565	29	1	144	3	Y	29	27	11
12	0	150	-0-	150	715	33	9	109	3	Y	28	25	14
01	0	313	-0-	313	1028	15	1	256	3	Y	29	31	12
						32	9						
UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790				
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	Y	43	47	66
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47	9	695	3	Y	37	40	63
10	0	714	-0-	714	714	65	1	614	3	Y	38	37	64
11	0	786	-0-	786	1500	41	9	688	3	Y	25	23	66
12	0	635	-0-	635	2135	58	1	553	3	Y	28	26	68
01	0	678	-0-	678	2813	42	9	584	3	Y	33	35	66
						70	1						
						28	9						
						51	1						
						31	9						
						58	1						
						36	9						
UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777				
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	458	3	N	2		89
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	2	9	451	3	N	13		102
10	0	539	-0-	539	539	42	1	481	3	N	12		114
11	0	488	-0-	488	1027	14	9	442	3	N	1		115
12	0	380	-0-	380	1407	45	1	332	3	N	15		130
01	0	490	-0-	490	1897	1	9	432	3	N	14		144
						31	1						
						17	9						
						43	1						
						15	9						
UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-		34
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-		34
10	0	135	-0-	135	135	12	1	123	3	Y	-0-		34
11	0	118	-0-	118	253	11	1	107	3	Y	-0-		34
12	0	120	-0-	120	373	10	1	110	3	Y	-0-		34
01	0	102	-0-	102	475	9	1	93	3	Y	-0-		34

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		9 N	-0-	-0-	-9					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	51	-0-	51	51	5	1	46	3	Y	-0-		-0-

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765					
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	731	3	N	18		55
							20	9						
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	77	1	823	3	N	29		84
							32	9						
10		0	929	-0-	929	929	76	1	802	3	N	46		130
							51	9						
11		0	806	-0-	806	1735	72	1	706	3	N	25		155
							28	9						
12		0	763	-0-	763	2498	62	1	673	3	N	25	135 1	45
							28	9						
01		0	825	-0-	825	3323	71	1	715	3	N	35		80
							39	9						

BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800					
08		124 N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	N	-0-		35
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-		35
10		0	21	-0-	21	21	2	1	19	3	N	-0-		35
11		0	13	-0-	13	34	1	1	12	3	N	-0-		35
12		0	11	-0-	11	45	1	1	10	3	N	-0-		35
01		0	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-		35

BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748					
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-		30
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	12	1	131	3	N	-0-		30
10		0	144	-0-	144	144	12	1	132	3	N	-0-		30
11		0	218	-0-	218	362	20	1	198	3	N	-0-		30
12		0	144	-0-	144	506	12	1	129	3	N	3		33
							3	9						
01		0	189	-0-	189	695	17	1	166	3	N	5		38
							6	9						

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 03/04/2017			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720					
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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2213		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	50	55	1	40
						55	9							
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	40	43	1	37
						44	9							
10	0	59	-0-	59	59	1	1	8	3	Y	45	44	1	38
						50	9							
11	0	47	-0-	47	106	1	1	11	3	Y	32	30	1	40
						35	9							
12	0	52	-0-	52	158	1	1	8	3	Y	39	36	1	43
						43	9							
01	0	52	-0-	52	210	1	1	5	3	Y	42	44	1	41
						46	9							

UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78

UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			63

UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905					
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	192	17	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140	332	13	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	368	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	0	182	-0-	182	550	16	1	166	3	Y	-0-			-0-

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900					
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-			145
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			145
10	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			145
11	0	18	-0-	18	21	2	1	16	3	N	-0-			145
12	0	23	-0-	23	44	2	1	21	3	N	-0-			145
01	0	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			145

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832					
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	Y	-0-			18
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	-0-			18
10	0	407	-0-	407	407	35	1	372	3	Y	-0-			18
11	0	495	-0-	495	902	46	1	449	3	Y	-0-			18
12	0	454	-0-	454	1356	38	1	416	3	Y	-0-			18
01	0	204	-0-	204	1560	18	1	186	3	Y	-0-			18

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716				
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	651 N	622	-0-	-29	-0-	52	1	556	3	N	13		132
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	14	9	549	3	N	2	112 1	22
10	0	638	-0-	638	638	2	9	556	3	N	26		48
11	0	610	-0-	610	1248	53	1	540	3	N	14		62
12	0	524	-0-	524	1772	29	9	473	3	N	6		68
01	0	473	-0-	473	2245	15	9	428	3	N	2		70
						44	1						
						7	9						
						43	1						
						2	9						

WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102 1	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

WEST		WELL #: 2312		RRCID -> 261778		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774				
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		78
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 3		N	-0-		78
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78

BAKER "B"		WELL #: 104		RRCID -> 261780		COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724				
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-		26
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	24		50
10	0	43	-0-	43	43	26	9	39	3	N	-0-		50
11	0	41	-0-	41	84	4	1	37	3	N	-0-		50
12	0	66	-0-	66	150	6	1	60	3	N	-0-		50
01	0	42	-0-	42	192	2	1	18	3	N	20		70
						22	9						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
BAKER		WELL #:		2304	RRCID ->	262062	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7712 - 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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-	37
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	13	1	136	3	N	-0-	37
10	0	141	-0-	141	141	12	1	129	3	N	-0-	37
11	0	165	-0-	165	306	15	1	150	3	N	-0-	37
12	0	100	-0-	100	406	8	1	89	3	N	3	40
01	0	162	-0-	162	568	14	1	145	3	N	3	43
						3	9					

BAKER "B"		WELL #:		105	RRCID ->	262063	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7616 - 7764
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	14	141 1 20
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	15	9	89	3	N	17	37
10	0	105	-0-	105	105	19	9	75	3	N	21	58
11	0	81	-0-	81	186	23	9	46	3	N	27	85
12	0	71	-0-	71	257	5	1	48	3	N	17	102
01	0	53	-0-	53	310	30	9	25	3	N	23	125
						3	1					
						25	9					

BAKER "B"		WELL #:		106	RRCID ->	262064	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7600 - 7764
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	33	1	351	3	N	-0-	48
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	N	41	80 1 9
10	0	324	-0-	324	324	45	9	296	3	N	-0-	9
11	0	-0-	-0-	-0-	324	28	1			N	-0-	9
12	0	436	-0-	436	760	37	1	399	3	N	-0-	9
01	0	361	-0-	361	1121	33	1	328	3	N	-0-	9

UNIVERSITY "45 E"		WELL #:		2002	RRCID ->	262396	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7798 - 7930
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	32	1	336	3	Y	44	48 1 15
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48	9	796	3	Y	35	38 1 12
10	0	738	-0-	738	738	75	1	632	3	Y	42	41 1 13
11	0	862	-0-	862	1600	39	9	746	3	Y	36	34 1 15
12	0	496	-0-	496	2096	60	1	423	3	Y	31	28 1 18
01	0	371	-0-	371	2467	46	9	304	3	Y	34	36 1 16
						76	1					
						40	9					
						39	1					
						34	9					
						30	1					
						37	9					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 45		WELL #: 2110		RRCID -> 262410		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	-0-	816	1442	69	1	736	3	Y	10	7 1	11
09	DLQ G-10	712	-0-	712	2154	11	9	647	3	Y	4	5 1	10
10	DLQ G-10	292	-0-	292	2446	4	9	264	3	Y	3	3 1	10
11	0	951	-0-	951	3397	25	1	858	3	Y	5	5 1	10
12	0	719	-0-	719	4116	3	9	653	3	Y	5	4 1	11
01	0	317	-0-	317	4433	60	1	285	3	Y	4	4 1	11
						28	1						
						4	9						

WEST "A"		WELL #: 2103		RRCID -> 262475		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733				
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	46	1	494	3	N	20		115
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	22	9	518	3	N	27		142
10	0	693	-0-	693	693	49	1	612	3	N	21	138 1	25
11	0	697	-0-	697	1390	30	9	581	3	N	52		77
12	0	706	-0-	706	2096	58	1	609	3	N	37		114
01	0	575	-0-	575	2671	23	9	498	3	N	25		139
						56	1						
						41	9						
						49	1						
						28	9						

BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720				
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-		45
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-		45
10	0	77	-0-	77	77	7	1	70	3	N	-0-		45
11	0	72	-0-	72	149	7	1	65	3	N	-0-		45
12	0	67	-0-	67	216	6	1	61	3	N	-0-		45
01	0	65	-0-	65	281	6	1	59	3	N	-0-		45

WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784				
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	N	16		64
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	9	267	3	N	12		76
10	0	271	-0-	271	271	25	1	239	3	N	8		84
11	0	295	-0-	295	566	13	9	264	3	N	4		88
12	0	350	-0-	350	916	27	1	320	3	N	-0-		88
01	0	284	-0-	284	1200	4	9	253	3	N	5		93
						30	1						
						25	1						
						6	9						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
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	372 N	337	-0-	-35	-0-	29	1	308	3	N	-0-	102
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	29	1	308	3	N	-0-	102
10	0	377	-0-	377	377	33	1	344	3	N	-0-	102
11	0	434	-0-	434	811	40	1	392	3	N	2	97 1 7
12	0	406	-0-	406	1217	34	1	372	3	N	-0-	7
01	0	369	-0-	369	1586	33	1	336	3	N	-0-	7

UNIVERSITY 42		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869			
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	32	124
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	51	175
10	0	115	-0-	115	115	8	1	88	3	Y	17	171 1 21
11	0	102	-0-	102	217	9	1	93	3	Y	-0-	21
12	0	227	-0-	227	444	11	1	119	3	Y	88	109
01	0	145	-0-	145	589	8	1	83	3	Y	49	158

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346			
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	45
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	45
10	0	61	-0-	61	61	5	1	56	3	N	-0-	45
11	0	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-	45
12	0	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-	45
01	0	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-	45

UNIVERSITY 54-15		WELL #: 2		RRCID -> 263610		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222			
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	5	1	118	3	Y	24	131
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26	9	78	3	Y	12	143
10	0	105	-0-	105	105	13	9	61	3	Y	37	169 1 11
11	0	106	-0-	106	211	3	1	94	3	Y	7	18
12	0	181	-0-	181	392	4	1	142	3	Y	29	47
01	0	87	-0-	87	479	8	9	70	3	Y	13	60

UNIVERSITY "54-2"		WELL #: 2		RRCID -> 264169		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	26	87
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	29	9			Y	10	97
10	0	60	-0-	60	60	1	1	22	3	Y	34	131
11	0	35	-0-	35	95	37	9	31	3	Y	3	134
12	0	58	-0-	58	153	1	1	36	3	Y	18	152
01	0	50	-0-	50	203	2	1	29	3	Y	18	170

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1303		RRCID -> 264592		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376			
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	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3	N	-0-		26
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	N	-0-		26
10	0	22	-0-	22	22	2	1	N	-0-		26
11	0	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-		26
12	0	129	-0-	129	151	11	1	N	-0-		26
01	0	1	-0-	1	152	1	3	N	-0-		26

CINCOTERRY 'L'		WELL #: 1801		RRCID -> 264594		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336			
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		2
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	N	-0-		2
10	0	24	-0-	24	24	2	1	N	-0-		2
11	0	25	-0-	25	49	2	1	N	-0-		2
12	0	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-		2
01	0	35	-0-	35	84	3	1	N	-0-		2

BAKER B		WELL #: 206H		RRCID -> 278570		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997			
08	8401 X	7879	-0-	-522	-0-	799	1	N	92	57 1	168
09	7740 X	6374	-0-	-1366	-0-	101	9	N	63	112 1	119
10	0	7046	-0-	7046	7046	685	1	N	71	130 1	60
11	0	7577	-0-	7577	14623	69	9	N	85	1 1	144
12	0	6805	-0-	6805	21428	757	1	N	90	1 1	233
01	0	7002	-0-	7002	28430	777	1	N	62	170 1	125
						99	9				
						876	1				
						68	9				

UNIVERSITY 42		WELL #: 1407		RRCID -> 280960		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155

UNIVERSITY 42		WELL #: 1317		RRCID -> 280961		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 7860			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1315		RRCID -> 280962		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7780 - 7852			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	27	-0-	27	27	2	1	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1409		RRCID -> 280963		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7826					
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	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	101	1	1079	3	N	179	210	1	37
09	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	197	9	1181	3	N	153	164	1	26
10	0	1878	-0-	1878	1878	168	9	1544	3	N	171	166	1	31
11	0	1962	-0-	1962	3840	146	1	1622	3	N	159	149	1	41
12	0	2141	-0-	2141	5981	188	9	1825	3	N	134	121	1	54
01	0	2003	-0-	2003	7984	165	1	1668	3	N	154	161	1	47
						175	9							
						169	1							
						147	9							
						166	1							
						169	9							
UNIVERSITY 42														
		WELL #: 1414		RRCID -> 280964		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844					
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-			80
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-			80
10	0	136	-0-	136	136	12	1	124	3	Y	-0-			80
11	0	163	-0-	163	299	15	1	148	3	Y	-0-			80
12	0	106	-0-	106	405	9	1	97	3	Y	-0-			80
01	0	128	-0-	128	533	12	1	116	3	Y	-0-			80
UNIVERSITY 42														
		WELL #: 1503		RRCID -> 281099		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770					
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	105	3	N	2			55
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	2	9	60	3	N	15			70
10	0	92	-0-	92	92	6	1	17	9					70
11	0	59	-0-	59	151	8	1	84	3	N	-0-			70
12	0	137	-0-	137	288	5	1	54	3	N	-0-			70
01	0	158	-0-	158	446	12	1	125	3	N	-0-			70
						14	1	144	3	N	-0-			70
UNIVERSITY 42														
		WELL #: 1506		RRCID -> 281100		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756					
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			34
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			34
10	0	38	-0-	38	38	3	1	35	3	N	-0-			34
11	0	53	-0-	53	91	5	1	48	3	N	-0-			34
12	0	50	-0-	50	141	4	1	46	3	N	-0-			34
01	0	44	-0-	44	185	4	1	40	3	N	-0-			34
BAKER B														
		WELL #: 259HC		RRCID -> 281101		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333					
08	5270 X	3479	-0-	-1791	-0-	340	1	2967	3	N	156	122	1	168
09	5100 X	3392	-0-	-1708	-0-	172	9	2897	3	N	129	191	1	106
10	0	4846	-0-	4846	4846	353	1	142	9					204
11	0	5169	-0-	5169	10015	508	1	4174	3	N	149	51	1	148
12	0	5156	-0-	5156	15171	164	9	4416	3	N	195	251	1	114
01	0	4586	-0-	4586	19757	538	1	4415	3	N	147	181	1	114
						215	9							
						579	1							
						162	9							
						558	1							
						169	9							

OIL AND GAS DIVISION

*** JANUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 45		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 950523	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 2903	RRCID -> 281327	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 7730	-		7931						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1 54 9	92 3	N		49	148 1				63
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	9 1	95 3	N		-0-					63
10	0	82	-0-	82	82	4 1 37 9	41 3	N		34					97
11	0	119	-0-	119	201	11 1	108 3	N		-0-					97
12	0	165	-0-	165	366	7 1 80 9	78 3	N		73					170
01	0	18	-0-	18	384	1 1 2 9	15 3	N		2					172
UNIVERSITY 54-12				WELL #: 1	RRCID -> 281328	COMPL. DATE 10/14/2011	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 4859	-	7340					
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N		-0-					130
09	67 X	67	-0-	-0-	-0-	2 1 14 9	51 3	N		13					143
10	0	104	-0-	104	104	2 1 62 9	40 3	N		56	166 1				33
11	0	26	-0-	26	130	1 1 6 9	19 3	N		5					38
12	0	63	-0-	63	193	3 1	60 3	N		-0-					38
01	0	29	-0-	29	222	1 1	28 3	N		-0-					38
UNIVERSITY 54-8				WELL #: 1	RRCID -> 281329	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 4878	-	8010					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
UNIVERSITY 54-9				WELL #: 1	RRCID -> 281330	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5250	-	6615					
08	49 X	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	N		-0-					17
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N		-0-					17
10	0	18	-0-	18	18	1 1	17 3	N		-0-					17
11	0	54	-0-	54	72	2 1	52 3	N		-0-					17
12	0	62	-0-	62	134	3 1	59 3	N		-0-					17
01	0	11	-0-	11	145	11 3		N		-0-					17
UNIVERSITY 54-9				WELL #: 1	RRCID -> 281330	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5250	-	6615					
UNIVERSITY 54-9				WELL #: 2	RRCID -> 281331	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 4815	-	7358					
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	3 1 31 9	72 3	N		28					65
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	N		8					73
10	0	76	-0-	76	76	9 9 1 1	25 3	N		45					118
11	0	-0-	-0-	-0-	76	50 9		N		-0-					118
12	0	46	-0-	46	122	2 1 12 9	32 3	N		11					129
01	0	89	-0-	89	211	2 1 40 9	47 3	N		36					165

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 55-21		WELL #: 2		RRCID -> 281332		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030					
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	108 X	90	-0-	-18	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40	46	2	1	38	3	N	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	58	1	1	11	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 55-21		WELL #: 3		RRCID -> 281334		COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864					
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	3	N	-0-			280
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			280
10	0	57	-0-	57	57	2	1	55	3	N	-0-			280
11	0	72	-0-	72	129	3	1	69	3	N	-0-			280
12	0	88	-0-	88	217	4	1	84	3	N	-0-			280
01	0	70	-0-	70	287	3	1	67	3	N	-0-			280

UNIVERSITY 54-20		WELL #: 1		RRCID -> 281335		COMPL. DATE 02/26/2012			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 54-20		WELL #: 2		RRCID -> 281339		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492					
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	27			84
09	91 X	91	-0-	-0-	-0-	30	9							
						3	1	66	3	N	20			104
10	0	27	-0-	27	27	22	9							
11	0	124	-0-	124	151	1	1	26	3	N	-0-			104
12	0	128	-0-	128	279	5	1	119	3	N	-0-			104
						6	1	118	3	N	4			108
01	0	105	-0-	105	384	4	9							
						5	1	100	3	N	-0-			108

UNIVERSITY "54-18"		WELL #: 1		RRCID -> 281340		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459					
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	62	3	N	16			35
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18	9							
						3	1	68	3	N	25			60
10	0	115	-0-	115	115	28	9							
						3	1	58	3	N	49			109
11	0	100	-0-	100	215	54	9							
						3	1	74	3	N	21			130
12	0	125	-0-	125	340	23	9							
						4	1	84	3	N	34	141	1	23
01	0	89	-0-	89	429	37	9							
						3	1	58	3	N	25			48
						28	9							

UNIVERSITY 56-14		WELL #: 1		RRCID -> 281341		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5			189
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-			189
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
01	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			189

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
UNIVERSITY 56-6		WELL #:		1	RRCID ->	281347	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	4826 - 6616
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	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	
10	0	71	-0-	71	71	3	1	68	3	N	-0-	
11	0	48	-0-	48	119	2	1	46	3	N	-0-	
12	0	32	-0-	32	151	1	1	31	3	N	-0-	
01	0	41	-0-	41	192	2	1	39	3	N	-0-	

UNIVERSITY 56-15		WELL #:		1	RRCID ->	281348	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	4802 - 6556
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	24	129
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	9	6	1	N	134	139
10	0	150	-0-	150	150	11	9	6	1	N	127	154 1 -0-
11	0	106	-0-	106	256	17	9	4	1	N	96	5
12	0	90	-0-	90	346	6	9	4	1	N	86	5
01	0	189	-0-	189	535	7	1	154	3	N	25	30
						28	9					

BAKER B		WELL #:		249HB	RRCID ->	281351	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6342 - 12978
08	7254 X	6090	-0-	-1164	-0-	603	1	5265	3	N	202	157 1 157
09	6720 X	4925	-0-	-1795	-0-	222	9	515	1	N	4225	168 247 1 78
10	0	6046	-0-	6046	6046	185	9	634	1	N	5201	192 66 1 204
11	0	5876	-0-	5876	11922	211	9	609	1	N	4995	247 324 1 127
12	0	6118	-0-	6118	18040	272	9	684	1	N	5219	195 233 1 89
01	0	5779	-0-	5779	23819	215	9	702	1	N	4859	198 198 1 89
						218	9					

UNIVERSITY 54-16		WELL #:		3	RRCID ->	281542	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4896 - 7336
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	3	1	60	3	N	17	102
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	19	9	4	1	N	85	9 111
10	0	119	-0-	119	119	10	9	3	1	N	79	34 145
11	0	78	-0-	78	197	37	9	3	1	N	75	-0- 145
12	0	55	-0-	55	252	3	1	2	1	N	40	12 129 1 28
01	0	139	-0-	139	391	13	9	5	1	N	114	18 46
						20	9					

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAKER B		WELL #: 272HC		RRCID -> 282716		COMPL. DATE 09/27/2014				TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	828	1	7229	3	N	59	3	1	118
09	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	65	9	5064	3	N	54	142	1	30
10	0	8519	-0-	8519	8519	59	9	7523	3	N	73	39	1	64
11	0	7401	-0-	7401	15920	916	1	6506	3	N	93	107	1	50
12	0	6902	-0-	6902	22822	80	9	6042	3	N	62	14	1	98
01	0	6240	-0-	6240	29062	793	1	5373	3	N	82	73	1	107
						102	9							
						792	1							
						68	9							
						777	1							
						90	9							
BAKER B		WELL #: 262HB		RRCID -> 282733		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863				
08	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	1728	1	15088	3	N	82	67	1	85
09	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	90	9	11416	3	N	68	105	1	48
10	0	15585	-0-	15585	15585	1391	1	13813	3	N	81	28	1	101
11	0	14195	-0-	14195	29780	75	9	12542	3	N	114	138	1	77
12	0	12441	-0-	12441	42221	89	9	10930	3	N	72	99	1	50
01	0	11284	-0-	11284	53505	1432	1	9775	3	N	87	84	1	53
						79	9							
						1413	1							
						96	9							
CINCO TERRY 'M'		WELL #: 903		RRCID -> 282920		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405				
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-			106
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			106
10	0	59	-0-	59	59	5	1	54	3	N	-0-			106
11	0	66	-0-	66	125	6	1	60	3	N	-0-			106
12	0	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			106
01	0	58	-0-	58	183	5	1	53	3	N	-0-			106
CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1001		RRCID -> 282922		COMPL. DATE 03/06/2012				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			149
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	3	14	9	N	13	137	1	25
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			25
11	0	10	-0-	10	11	1	1	9	3	N	-0-			25
12	0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			25
01	0	9	-0-	9	20	1	1	8	3	N	-0-			25
CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1002		RRCID -> 282953		COMPL. DATE 08/07/2012				TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445				
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	35	3	N	22			62
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	24	9	41	3	N	-0-			62
10	0	5	-0-	5	5	4	1	40	3	N	-0-			62
11	0	44	-0-	44	49	5	3	41	3	N	-0-			62
12	0	45	-0-	45	94	4	1	41	3	N	-0-			62
01	0	2	-0-	2	96	2	3			N	-0-			62

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CINCO TERRY "M"		WELL #: 902		RRCID -> 282954		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391			
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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-	134
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	134
10	0	20	-0-	20	20	2	1	18	3	N	-0-	134
11	0	29	-0-	29	49	3	1	26	3	N	-0-	134
12	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-	134
01	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-	134

CINCO TERRY 'K'		WELL #: 1901		RRCID -> 283092		COMPL. DATE 04/10/2012			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439			
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-	89
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-	89
10	0	16	-0-	16	16	1	1	15	3	N	-0-	89
11	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-	89
12	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-	89
01	0	18	-0-	18	34	2	1	16	3	N	-0-	89

UNIVERSITY 54-13		WELL #: 2		RRCID -> 283345		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762			
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-	66
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-	66
10	0	94	-0-	94	94	1	1	19	3	N	67	133
						74	9					
11	0	30	-0-	30	124	1	1	29	3	N	-0-	133
12	0	112	-0-	112	236	2	1	51	3	N	54	23
						59	9					
01	0	44	-0-	44	280	1	1	21	3	N	20	43
						22	9					

UNIVERSITY 42		WELL #: 1102R		RRCID -> 283811		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832			
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	1
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	1
10	0	23	-0-	23	23	2	1	21	3	N	-0-	1
11	0	45	-0-	45	68	4	1	41	3	N	-0-	1
12	0	99	-0-	99	167	8	1	91	3	N	-0-	1
01	0	173	-0-	173	340	16	1	157	3	N	-0-	1

CINCO TERRY "A"		WELL #: 904		RRCID -> 284705		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-	10
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-	10
10	0	188	-0-	188	188	16	1	171	3	N	1	11
						1	9					
11	0	240	-0-	240	428	22	1	218	3	N	-0-	11
12	0	267	-0-	267	695	23	1	244	3	N	-0-	11
01	0	246	-0-	246	941	22	1	224	3	N	-0-	11

UNIVERSITY 54-15		WELL #: 1		RRCID -> 284747		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404			
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	6	1	140	3	N	14	92
						15	9					
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	12	104
						13	9					
10	0	148	-0-	148	148	5	1	112	3	N	28	132
						31	9					
11	0	164	-0-	164	312	7	1	145	3	N	11	143
						12	9					
12	0	154	-0-	154	466	7	1	139	3	N	7	150
						8	9					
01	0	152	-0-	152	618	7	1	142	3	N	3	153
						3	9					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 54-19		WELL #: 3		RRCID -> 285368		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	53			254
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	58	9	208	3	N	47			301
10	0	327	-0-	327	327	52	9	223	3	N	85	163	1	223
11	0	127	-0-	127	454	10	1	104	3	N	16			239
12	0	256	-0-	256	710	94	9	181	3	N	60			299
01	0	186	-0-	186	896	66	9	98	3	N	75			374
						5	1							
						83	9							

UNIVERSITY 42		WELL #: 2314		RRCID -> 286184		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806					
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
10	0	53	-0-	53	53	5	1	48	3	N	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	116	6	1	57	3	N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	142	2	1	24	3	N	-0-			-0-
01	0	54	-0-	54	196	5	1	49	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2311		RRCID -> 286187		COMPL. DATE 11/28/2010			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818					
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	10	-0-	10	10	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2305		RRCID -> 286260		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230					
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	36	3	1	33	3	N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	101	6	1	59	3	N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	102	1	3			N	-0-			-0-
01	0	13	-0-	13	115	1	1	12	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2315		RRCID -> 286261		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1103		RRCID -> 286262		COMPL. DATE 04/02/2012			TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	20	3	1	28	3	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	20	2	1	18	3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 1410		RRCID -> 286263		COMPL. DATE 12/27/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

UNIVERSITY 42		WELL #: 1502		RRCID -> 286264		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456							
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	10	7	1			26
						11	9									
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	22	3	N	3	4	1			25
						3	9									
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					25
11	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					25
12	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					25
01	0	52	-0-	52	53	3	1	30	3	N	17	19	1			23
						19	9									

UNIVERSITY 42		WELL #: 2217		RRCID -> 286267		COMPL. DATE 04/14/2011			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757							
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					28
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					28
10	0	154	-0-	154	154	13	1	141	3	N	-0-					28
11	0	165	-0-	165	319	15	1	150	3	N	-0-					28
12	0	117	-0-	117	436	10	1	107	3	N	-0-					28
01	0	114	-0-	114	550	10	1	104	3	N	-0-					28

UNIVERSITY 42		WELL #: 1505		RRCID -> 286268		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7642 - 7698							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1305		RRCID -> 286578		COMPL. DATE 10/04/2009			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7828 - 7862							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1308		RRCID -> 286579		COMPL. DATE 10/21/2009			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7832							
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	68	1	723	3	N	-0-					-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	74	1	792	3	N	-0-					-0-
10	0	824	-0-	824	824	71	1	753	3	N	-0-					-0-
11	0	688	-0-	688	1512	64	1	624	3	N	-0-					-0-
12	0	495	-0-	495	2007	42	1	453	3	N	-0-					-0-
01	0	530	-0-	530	2537	48	1	482	3	N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1309		RRCID -> 286580		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7800 - 7854				
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	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-		-0-
10	0	36	-0-	36	36	3	1	33	3	N	-0-		-0-
11	0	46	-0-	46	82	4	1	42	3	N	-0-		-0-
12	0	71	-0-	71	153	6	1	65	3	N	-0-		-0-
01	0	86	-0-	86	239	8	1	78	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2310		RRCID -> 286581		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7731 - 7836				
08	2821 X	1903	-0-	-918	-0-	158	1	1683	3	N	56	62 1	11
09	2730 X	2512	-0-	-218	-0-	212	1	2249	3	N	46	50 1	7
10	0	1987	-0-	1987	1987	166	1	1760	3	N	55	54 1	8
11	0	1278	-0-	1278	3265	113	1	1114	3	N	46	44 1	10
12	0	2097	-0-	2097	5362	173	1	1873	3	N	46	41 1	15
01	0	1400	-0-	1400	6762	122	1	1224	3	N	49	51 1	13

UNIVERSITY 45		WELL #: 2901		RRCID -> 289132		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7708 - 7930				
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
10	0	181	-0-	181	181	16	1	165	3	N	-0-		-0-
11	0	35	-0-	35	216	3	1	32	3	N	-0-		-0-
12	0	71	-0-	71	287	6	1	65	3	N	-0-		-0-
01	0	30	-0-	30	317	3	1	27	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2304		RRCID -> 289849		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7713 - 7824				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HONDO (CANYON SAND)		42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: IRION				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855											
CROSSROADS "3046"		WELL #: 1		RRCID -> 140107		COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TSRH-A		WELL #: 1		RRCID -> 185936		COMPL. DATE 01/15/1992			TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HONDO (CANYON SAND)		//CONT.//		42414 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: IRION							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855											
RAINBOW "19A"		WELL #:		1	RRCID ->	210776	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 8202 - 8436				
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-
SCOTTISH RITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210937	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7753 - 8128				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
HOWARD DRAW (CLEARFORK)		42954 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867													
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	185927	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2738 - 2754				
08	2962	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-				-0-
09	2850	2719	-0-	-131	-0-	2719	2			Y	-0-				-0-
10	2964	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-				-0-
11	2866	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-				-0-
12	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-				-0-
01	2914 N	2794	-0-	-120	-0-	2794	2			Y	-0-				-0-
WTG EXPLORATION UNIVERSITY"30-35"		945220		3-U	RRCID ->	208091	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 2532 - 6324				
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-				6
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-				6
10	0	122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-				6
11	0	116	-0-	116	238	116	2			Y	-0-				6
12	0	116	-0-	116	354	116	2			Y	-0-				6
01	0	145	-0-	145	499	145	2			Y	-0-				6
HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES)		42954 480		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT								
MOSAIC TEXAS LLC		589983													
TODD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	074340	COMPL. DATE	12/09/1977	TOTAL DEPTH	1275	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	760				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			760											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	760				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	760				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	760				N	NO RPT				-0-
TODD "C"		WELL #:		1 A	RRCID ->	075498	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	1326	PERF. 1347 - 1358				
08	0	654	-0-	654	B	654	654	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			654											
09	0	301	-0-	301	B	955	301	3		N	-0-				-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	397				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	397				N	NO RPT				-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	87				N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	87				N	NO RPT				-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: CROCKETT					
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983															
TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981										TOTAL DEPTH	1437	PERF. 1389 - 1437			
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		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	302	-0-	302	B	302	302	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	302				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	302				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967										TOTAL DEPTH	1241	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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2022															

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973										TOTAL DEPTH	1309	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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2022															

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973										TOTAL DEPTH	1107	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2022															

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974										TOTAL DEPTH	1477	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2022															

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975										TOTAL DEPTH	1100	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2022															

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976										TOTAL DEPTH	1053	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-

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED										CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION UNIVERSITY 945220															
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982										TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1321 - 1362			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2022															

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		945220								
TODD 36		WELL #: 1		RRCID -> 081911		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128		
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 CODE	BALANCE
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	3	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/09/2022								
TODD RANCH B		WELL #: 3		RRCID -> 086334		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/28/2022								
TODD "39"		WELL #: 4		RRCID -> 087993		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/14/2022								
TODD "39"		WELL #: 6		RRCID -> 092323		COMPL. DATE 03/03/1981		TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/13/2022								
TODD "33"		WELL #: 2		RRCID -> 096628		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/14/2022								
UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 100502		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 974 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-
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	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-		69
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3	N	-0-		69
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		69
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		69
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		69
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3	N	-0-		69
HENDERSON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 144782		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996		
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	892 3	N	9	8	154
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		154
10	0	918	-0-	918	918	918 3	N	-0-		154
11	0	724	-0-	724	1642	724 3	N	-0-		154
12	0	932	-0-	932	2574	932 3	N	-0-		154
01	0	684	-0-	684	3258	684 3	N	-0-		154

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HENDERSON TRUST D		WELL #: 1 U		RRCID -> 145348		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905				
M	O	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	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		99
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		99
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		99
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-		99
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-		99
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		99

HENDERSON TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 191540		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275				
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	201 3		N	-0-		113
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	-0-	195 3		N	-0-		113
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		113
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		113
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216 3		N	-0-		113
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		113

HUTCHINGS, SEALY		WELL #: 1		RRCID -> 218198		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003				
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	-0-	364 3		N	-0-		64
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	-0-	369 3		N	-0-		64
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		64
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		64
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		64
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	-0-	363 3		N	-0-		64

HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 218624		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044				
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-		167
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-		167
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-		167
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-		167
12	2077 N	1468	-0-	-609	-0-	-0-	1468 3		N	-0-	166 5	1
01	2077 N	1732	-0-	-345	-0-	-0-	1732 3		N	-0-		1

HENDERSON TRUST		WELL #: 1U		RRCID -> 223112		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938				
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-		63
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2175 3		N	-0-		63
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-		63
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2230 3		N	-0-		63
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035 3		N	-0-		63
01	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		63

HENDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 223185		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839				
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		128
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		128
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		128
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		128
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		128
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		128

HENDERSON TRUST		WELL #: 2401		RRCID -> 224157		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990				
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	-0-	324 3		N	-0-		159
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	325 3		N	-0-		159
10	0	386	-0-	386	-0-	-0-	386 3		N	-0-		159
11	0	319	-0-	319	-0-	-0-	705 319 3		N	-0-		159
12	0	283	-0-	283	-0-	-0-	988 283 3		N	-0-		159
01	0	504	-0-	504	-0-	-0-	1492 504 3		N	-0-		159

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
HENDESON TRUST "N"		WELL #: 1		RRCID -> 288365		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555							
M	O	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	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	85	3	4	9	N	4	160	1	14
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			14
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	29	9	N	26			40
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	35	9	N	32	4	8	68
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	58	9	N	53			121
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3	31	9	N	28			149

DJH OIL & GAS LLC		221734													
UNIVERSITY 31-30A		WELL #: 5		RRCID -> 080023		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6459 - 6528					
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2022		- WELL PLUGGED		8/15/2022							

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 10		RRCID -> 080058		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6430 - 6477					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2022											

UNIVERSITY LAND "3-32"		WELL #: 18A		RRCID -> 087668		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 5925 - 7014					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2022											

UNIVERSITY LAND 32-30		WELL #: 21		RRCID -> 093825		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 6350 - 7277					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/06/2022											

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 38		RRCID -> 143883		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 6372 - 6418					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2022											

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 45		RRCID -> 161615		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6681 - 6720					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/06/2022											

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 59		RRCID -> 244736		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 6577 - 6617					
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			2
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			2
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			2
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			2
12	2077 N	1802	-0-	-275	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			2
01	2077 N	1737	-0-	-340	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			2

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC				697118									
HENDERSON 30				WELL #:	1	RRCID ->	104358	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7085 - 7167
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-		-0-	
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-		-0-	
10	0	513	-0-	513	513	513	3		Y	-0-		-0-	
11	0	548	-0-	548	1061	548	3		Y	-0-		-0-	
12	0	486	-0-	486	1547	486	3		Y	-0-		-0-	
01	0	488	-0-	488	2035	488	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	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3		Y	-0-		121	
09	900 N	816	-0-	-84	-0-	816	3		Y	-0-		121	
10	0	943	-0-	943	943	943	3		Y	-0-		121	
11	0	930	-0-	930	1873	930	3		Y	-0-		121	
12	0	953	-0-	953	2826	953	3		Y	-0-		121	
01	0	1024	-0-	1024	3850	1024	3		Y	-0-		121	

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-	

HENDERSON TRUST O				WELL #:	1	RRCID ->	115545	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8791 - 8839
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEALY HUTCHINGS				WELL #:	1	RRCID ->	115546	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8845 - 9903
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-	

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
HENNDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 137045		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883									
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	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-	

DJH OIL & GAS LLC		221734															
UNIVERSITY LANDS 2-32		WELL #: 8		RRCID -> 083245		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542									
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					9	
09	1050 N	885	-0-	-165	-0-	885	2			Y	-0-					9	
10	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					9	
11	870 N	829	-0-	-41	-0-	829	2			Y	-0-					9	
12	930 N	674	-0-	-256	-0-	674	2			Y	-0-					9	
01	961 N	563	-0-	-398	-0-	563	2			Y	-0-					9	

UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 13		RRCID -> 083964		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022																	

UNIVERSITY LANDS "19-33"		WELL #: 12		RRCID -> 084477		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447									
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					53	
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					53	
10	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			Y	-0-					53	
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					53	
12	1457 N	1127	-0-	-330	-0-	1127	2			Y	-0-					53	
01	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2			Y	-0-					53	

UNIVERSITY "4-32"		WELL #: 14		RRCID -> 084580		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720									
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-	
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-	
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-	
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-	
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-	
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-	

UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 29		RRCID -> 129267		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483									
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					5	
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					5	
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					5	
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					5	
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					5	
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					5	

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
UNIVERSITY LANDS 9-32		WELL #: 31		RRCID -> 129476		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721		
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	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	Y	-0-		8
09	1050 N	938	-0-	-112	-0-	938 2	Y	-0-		8
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018 2	Y	-0-		8
11	990 N	953	-0-	-37	-0-	953 2	Y	-0-		8
12	961 N	854	-0-	-107	-0-	854 2	Y	-0-		8
01	1023 N	741	-0-	-282	-0-	741 2	Y	-0-		8

UNIVERSITY LANDS 4-32		WELL #: 30		RRCID -> 130309		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2022								

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 51		RRCID -> 200780		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635		
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1120	-0-	-410	-0-	1120 2	Y	-0-		-0-
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103 2	Y	-0-		-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	779	-0-	-368	-0-	779 2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	631	-0-	-485	-0-	631 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 54		RRCID -> 201373		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
		PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022								

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 57		RRCID -> 201376		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704		
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	Y	-0-		20
09	1380 N	1260	-0-	-120	-0-	1260 2	Y	-0-		20
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	Y	-0-		20
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	Y	-0-		20
12	1302 N	1023	-0-	-279	-0-	1023 2	Y	-0-		20
01	1333 N	857	-0-	-476	-0-	857 2	Y	-0-		20

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 56		RRCID -> 204557		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496		
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	Y	-0-		4
09	2100 N	1581	-0-	-519	-0-	1581 2	Y	-0-		4
10	2139 N	489	-0-	-1650	-0-	489 2	Y	-0-		4
11	1950 N	541	-0-	-1409	-0-	541 2	Y	-0-		4
12	1643 N	448	-0-	-1195	-0-	448 2	Y	-0-		4
01	496 N	383	-0-	-113	-0-	383 2	Y	-0-		4

UNIVERSITY LANDS "2-32"		WELL #: 58		RRCID -> 244735		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641		
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-		-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-		-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1149	-0-	-432	-0-	1149 2	N	-0-		-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
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		0	477	-0-	477	477	477 3			N	-0-		-0-
09		940 N	463	-0-	-477	-0-	463 3			N	-0-		-0-
*10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-		-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-		-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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		3348 X	3191	-0-	-157	-0-	3191 2			N	-0-		-0-
09		3240 X	2955	-0-	-285	-0-	2955 2			N	-0-		-0-
10		3317 X	2841	-0-	-476	-0-	2841 2			N	-0-		-0-
11		3210 X	2455	-0-	-755	-0-	2455 2			N	-0-		-0-
12		3317 X	2591	-0-	-726	-0-	2591 2			N	-0-		-0-
01		3193 X	2731	-0-	-462	-0-	2731 2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY BX				WELL #:	1	RRCID ->	084582	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8696 - 8780	
08		1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1439 2			N	-0-		-0-
09		1530 N	1370	-0-	-160	-0-	1370 2			N	-0-		-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2			N	-0-		-0-
11		1380 N	1170	-0-	-210	-0-	1170 2			N	-0-		-0-
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			N	-0-		-0-
01		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467 2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY BZ				WELL #:	1	RRCID ->	084618	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6864 - 8941	
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		26
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2			N	-0-		26
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-		26
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2			N	-0-		26
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-		26
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		26

UNIVERSITY BY				WELL #:	1	RRCID ->	084768	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 8502 - 8645	
08		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1370 2	4 9		N	4		181
09		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			N	-0-		181
10		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2206 2	6 9		N	5		186
11		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2793 2	4 9		N	4		190
12		3100 N	3134	-0-	34	34	3134 2			N	-0-		190
01		2848 N	2814	-0-	-34	-0-	2812 2	2 9		N	2		192

UNIVERSITY CB				WELL #:	1	RRCID ->	088020	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8296 - 8684	
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-		-0-
09		1500 N	1464	-0-	-36	-0-	1464 2			N	-0-		-0-
10		1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1450 2			N	-0-		-0-
11		1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1314 2			N	-0-		-0-
12		1519 N	1426	-0-	-93	-0-	1426 2			N	-0-		-0-
01		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415 2			N	-0-		-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
UNIVERSITY BX		WELL #:		2		RRCID -> 136283		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696				
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		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			N	-0-			-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2			N	-0-			-0-
10		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035 2			N	-0-			-0-
11		1080 N	951	-0-	-129	-0-	951 2			N	-0-			-0-
12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-			-0-
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #:		2		RRCID -> 137806		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085				
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2			N	-0-			-0-
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-			-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-			-0-
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-			-0-
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-			-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC		WELL #:		3		RRCID -> 093255		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810				
UNIVERSITY 32-5S		697118												
08		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3			N	-0-			-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			-0-
10		0	246	-0-	246	246	246 3			N	-0-			-0-
11		0	219	-0-	219	465	219 3			N	-0-			-0-
12		0	206	-0-	206	671	206 3			N	-0-			-0-
01		0	228	-0-	228	899	228 3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-9		WELL #:		1		RRCID -> 130659		COMPL. DATE 04/16/1989		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714				
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			Y	-0-			-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			Y	-0-			-0-
10		0	303	-0-	303	303	303 3			Y	-0-			-0-
11		0	326	-0-	326	629	326 3			Y	-0-			-0-
12		0	298	-0-	298	927	298 3			Y	-0-			-0-
01		0	277	-0-	277	1204	277 3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-14W		WELL #:		5		RRCID -> 186347		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748				
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3			N	-0-			22
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3			N	-0-			22
10		0	1725	-0-	1725	1725	1725 3			N	-0-			22
11		0	1693	-0-	1693	3418	1693 3			N	-0-			22
12		0	1507	-0-	1507	4925	1507 3			N	-0-			22
01		0	1291	-0-	1291	6216	1291 3			N	-0-			22

WTG EXPLORATION		WELL #:		2		RRCID -> 174337		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474				
UNIVERSITY "16-33"		945220												
08		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 3			Y	-0-			-0-
09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3			Y	-0-			-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3			Y	-0-			-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3			Y	-0-			-0-
12		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 3			Y	-0-			-0-
01		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3			Y	-0-			-0-

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

HUDSPETH (CANYON)		43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
GP OPERATING LLC		319452												
CHILDRESS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227559		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4441 -		4856		
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-		-0-	
09	0	108	-0-	108	108	108	3			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT		-0-	

ACTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227560		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3240 -		3729		
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-		-0-	
09	0	107	-0-	107	107	107	3			N	-0-		-0-	
10	0	113	-0-	113	220	113	3			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-		-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	96					N	NO RPT		-0-	

OZ GAS CORPORATION		630560		RRCID -> 101723		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4195 -		4379		
MARLEY		WELL #: 2081												
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-	

MARLEY		WELL #: 7081		RRCID -> 101724		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4821		PERF. 4373 -		4392		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-		-0-	
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-	
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-		-0-	
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-	
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MARLEY		WELL #: 8081		RRCID -> 101725		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4331 -		4452		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-		-0-	
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-		-0-	
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-		-0-	
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-		-0-	
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MARLEY		WELL #: 1581		RRCID -> 101893		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4509 -		4607		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		-0-	
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		-0-	
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-	
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-	
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560												
MARLEY		WELL #: 1381		RRCID -> 101894		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4427 - 4490				
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	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-

MARLEY		WELL #: 1081		RRCID -> 101895		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4372 - 4402				
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-

MARLEY		WELL #: 9081		RRCID -> 101896		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4505 - 4552				
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-

MARLEY		WELL #: 6081		RRCID -> 101897		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4325 - 4338				
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 6081		RRCID -> 103388		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4506 - 4569				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*12	5 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 181		RRCID -> 103691		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4586 - 4727				
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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 3081		RRCID -> 103692		COMPL. DATE 12/08/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4563 - 4596				
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560									
PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 1281		RRCID -> 103693		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 5203		PERF. 4677 - 4875	
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 2081		RRCID -> 104003		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4431 - 4585	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 4081		RRCID -> 104004		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4591 - 4619	
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	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 5081		RRCID -> 104005		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4488 - 4536	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 9081		RRCID -> 104006		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4557 - 4713	
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-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1081		RRCID -> 104007		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4743	
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-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1181		RRCID -> 104008		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4648 - 4792	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560										
PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #: 7081		RRCID -> 104009		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4495 - 4596		
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #: 8081		RRCID -> 104010		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4588 - 4678		
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-

MARLEY		WELL #: 1681		RRCID -> 105837		COMPL. DATE 05/14/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4451 - 4466		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9	9 3		N	-0-			-0-
*10	18 N	9	-0-	-9	-0-	9 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROWLAND, REX D. ESTATE OF		731670		RRCID -> 075488		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 4943		PERF. N/A		
HUDSPETH		WELL #: 1085										
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*12	51 N	25	-0-	-26	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	-0-	26 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH		WELL #: 2085		RRCID -> 076317		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4842		PERF. 4308 - 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-

HUDSPETH		WELL #: 1073		RRCID -> 082722		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 4161 - 4316		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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	0	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	0	27	-0-	27	-0-	27 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON)		ESTATE OF		//CONT.//	43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
ROWLAND, REX D.				//CONT.//	731670									
HUDSPETH "73"				WELL #:	3080	RRCID ->	094881	COMPL. DATE	07/18/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4116 - 4488	
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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-			-0-
*12	192 N	88	-0-	-104	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSPETH "73"				WELL #:	4080	RRCID ->	094882	COMPL. DATE	07/18/1981	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	3960 - 4336	
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
01	0	356	-0-	356	356	356	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "73"				WELL #:	5080	RRCID ->	094883	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4096 - 4298	
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	0	89	-0-	89	89	89	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "74"				WELL #:	1080	RRCID ->	094884	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4236 - 4360	
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-			-0-
*12	88 N	33	-0-	-55	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	0	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "74"				WELL #:	2080	RRCID ->	094885	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4142 - 4247	
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	0	116	-0-	116	116	116	2			N	-0-			-0-
*12	208 N	92	-0-	-116	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	0	331	-0-	331	331	331	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"				WELL #:	6080	RRCID ->	094886	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398	
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
01	0	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"				WELL #:	7080	RRCID ->	094887	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398	
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-			-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	0	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-			-0-

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

HUDSPETH (CANYON)		ESTATE OF		//CONT.//	43242 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
ROWLAND, REX D.				//CONT.//	731670							
HUDSPETH "88"				WELL #:	8080	RRCID ->	094888	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4346 - 4491
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-		-0-
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2		N	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2		N	-0-		-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
01	0	222	-0-	222	222	222	2		N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"				WELL #:	9080	RRCID ->	094889	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4297 - 4513
08	372 N	106	-0-	-266	-0-	106	2		N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2		N	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
12	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2		N	-0-		-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-

HUDSPETH (STRAWN)		ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:	1	RRCID ->	218415	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11672 - 12174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022												

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		BRP ENERGY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	031572	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9021 - 9107
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
10	0	337	-0-	337	337	337	2		N	-0-		-0-
11	0	358	-0-	358	695	358	2		N	-0-		-0-
12	0	379	-0-	379	1074	379	2		N	-0-		-0-
01	0	380	-0-	380	1454	380	2		N	-0-		-0-

BAGGETT				WELL #:	3	RRCID ->	154751	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 8906 - 8980
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
10	0	363	-0-	363	363	363	2		N	-0-		-0-
11	0	350	-0-	350	713	350	2		N	-0-		-0-
12	0	364	-0-	364	1077	364	2		N	-0-		-0-
01	0	357	-0-	357	1434	357	2		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.				WELL #:	4	RRCID ->	157161	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 8862 - 9022
08	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2		N	-0-		-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		-0-
10	0	798	-0-	798	798	798	2		N	-0-		-0-
11	0	822	-0-	822	1620	822	2		N	-0-		-0-
12	0	873	-0-	873	2493	873	2		N	-0-		-0-
01	0	857	-0-	857	3350	857	2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620								
BAGGETT, E. G.		WELL #:	1	RRCID ->	018923	COMPL. DATE	01/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9106 - 9180	
M	O	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		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	-0-	-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	-0-	-0-
10		310 N	184	-0-	-126	-0-	184 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	165	-0-	165	-0-	165 2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	153	-0-	153	-0-	153 2	N	-0-	-0-	-0-
01		0	70	-0-	70	-0-	388 2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:	B 1	RRCID ->	018924	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 - 9174	
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2	N	-0-	-0-	-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-	-0-	-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-	-0-	-0-
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2	N	-0-	-0-	-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	-0-	-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	018925	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A	
08		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	739	-0-	739	-0-	739 2	N	-0-	-0-	-0-
12		0	805	-0-	805	-0-	1544 2	N	-0-	-0-	-0-
01		0	1493	-0-	1493	-0-	3037 2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, J. T. "21"		WELL #:	1	RRCID ->	018970	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8912 - 9046	
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-	-0-	-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1020 N	920	-0-	-100	-0-	920 2	N	-0-	-0-	-0-
12		1054 N	702	-0-	-352	-0-	702 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-	-0-	-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #:	1 T	RRCID ->	033279	COMPL. DATE	04/15/1964	TOTAL DEPTH	9188	PERF. N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:	1 L	RRCID ->	103987	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	9372	PERF. N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-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-	-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				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
BAGGETT, E. G.		WELL #:		B 2	RRCID ->	153286	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	2568 -	9034
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		930 N	717	-0-	-213	-0-	717 2	N	-0-			-0-	
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-			-0-	
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-			-0-	
11		0	1177	-0-	1177	1177	1177 2	N	-0-			-0-	
12		0	1265	-0-	1265	2442	1265 2	N	-0-			-0-	
01		0	1155	-0-	1155	3597	1155 2	N	-0-			-0-	

BAGGETT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153533	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9045 -	9177
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-			-0-	
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			-0-	
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			-0-	
11		600 N	398	-0-	-202	-0-	398 2	N	-0-			-0-	
12		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2	N	-0-			-0-	
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-	

BAGGETT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	153537	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8972 -	9162
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-			-0-	
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			-0-	
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-			-0-	
11		0	578	-0-	578	578	578 2	N	-0-			-0-	
12		0	611	-0-	611	1189	611 2	N	-0-			-0-	
01		0	590	-0-	590	1779	590 2	N	-0-			-0-	

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2501	RRCID ->	153919	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9085 -	9413
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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 #:		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		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059 2	N	-0-			-0-	
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-			-0-	
10		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079 2	N	-0-			-0-	
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-			-0-	
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-			-0-	
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-			-0-	

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2502	RRCID ->	156370	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9100 -	9194
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-			-0-	
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-	
10		589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2	N	-0-			-0-	
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			-0-	
*12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			-0-	
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "C"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BAGGETT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 157184	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8952	-	9204			
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		N	-0-			-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2		N	-0-			-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 2		N	-0-			-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2		N	-0-			-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-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 3		RRCID -> 158338	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9155	-	9336			
08	775 N	719	-0-	-56	-0-	719 2		N	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 2		N	-0-			-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2503		RRCID -> 158358	COMPL. DATE 03/12/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9074	-	9255			
08	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	893	-0-	-564	-0-	893 2		N	-0-			-0-
11	0	521	-0-	521	-0-	521 2		N	-0-			-0-
*12	1444 N	923	-0-	-521	-0-	923 2		N	-0-			-0-
01	0	971	-0-	971	-0-	971 2		N	-0-			-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	-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, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 158965	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 2746	-	9363			
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2		N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2		N	-0-			-0-
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 2		N	-0-			-0-
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
BAGGETT, E. G.		WELL #: B 4		RRCID -> 160899		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9098 - 9309	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-
11	420 N	214	-0-	-206	-0-	214	2	N	-0-		-0-
12	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	2	N	-0-		-0-
01	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	2	N	-0-		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161979		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8971 - 9132	
08	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2	N	-0-		-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	2	N	-0-		-0-
12	651 N	432	-0-	-219	-0-	432	2	N	-0-		-0-
01	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2	N	-0-		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 162446		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 9154 - 9383	
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-		-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2	N	-0-		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 162617		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 7954 - 9083	
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2	N	-0-		-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-
10	992 N	762	-0-	-230	-0-	762	2	N	-0-		-0-
11	0	797	-0-	797	797	797	2	N	-0-		-0-
12	0	810	-0-	810	1607	810	2	N	-0-		-0-
01	0	798	-0-	798	2405	798	2	N	-0-		-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 2		RRCID -> 162806		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9362 - 9588	
08	0 N	-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 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 162850		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9362 - 9555	
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2	N	-0-		-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2	N	-0-		-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2	N	-0-		-0-
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2	N	-0-		-0-
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2	N	-0-		-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2	N	-0-		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 162851		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9376 - 9583	
08	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2	N	-0-		-0-
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	2	N	-0-		-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2	N	-0-		-0-
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	2	N	-0-		-0-
12	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2	N	-0-		-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
RIGGS "21"		WELL #:		3	RRCID ->	163275	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9092 - 9222	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RIGGS "21"		WELL #:		5	RRCID ->	163291	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8947 - 9182	
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
11	0	315	-0-	315	315	315	2		N	-0-			-0-
12	0	344	-0-	344	659	344	2		N	-0-			-0-
01	0	372	-0-	372	1031	372	2		N	-0-			-0-
BAGGETT, E. G.		WELL #:		2504	RRCID ->	163453	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	9136 - 9302	
08	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2		N	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
10	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2		N	-0-			-0-
11	0	754	-0-	754	754	754	2		N	-0-			-0-
*12	1487 N	733	-0-	-754	-0-	733	2		N	-0-			-0-
01	0	736	-0-	736	736	736	2		N	-0-			-0-
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		1	RRCID ->	163704	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	9191 - 9306	
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		2	RRCID ->	163707	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9375 - 9535	
08	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2		N	-0-			-0-
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	2		N	-0-			-0-
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2		N	-0-			-0-
11	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2		N	-0-			-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
BAGGETT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	163752	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	9425 - 9554	
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
10	992 N	491	-0-	-501	-0-	491	2		N	-0-			-0-
11	0	905	-0-	905	905	905	2		N	-0-			-0-
12	0	1137	-0-	1137	2042	1137	2		N	-0-			-0-
01	0	698	-0-	698	2740	698	2		N	-0-			-0-
BAGGETT "2"		WELL #:		2	RRCID ->	164347	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9462 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2505		RRCID -> 164352		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9122 - 9176		
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		434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2	N	-0-			-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2	N	-0-			-0-
11		360 N	297	-0-	-63	-0-	297 2	N	-0-			-0-
12		372 N	249	-0-	-123	-0-	249 2	N	-0-			-0-
01		341 N	199	-0-	-142	-0-	199 2	N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 164354		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9479 - 9570		
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			-0-
10		434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2	N	-0-			-0-
11		420 N	287	-0-	-133	-0-	287 2	N	-0-			-0-
12		434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2	N	-0-			-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 1		RRCID -> 164801		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 9450 - 9633		
08		899 N	792	-0-	-107	-0-	792 2	N	-0-			-0-
09		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			-0-
11		0	828	-0-	828	828	828 2	N	-0-			-0-
12		0	896	-0-	896	1724	896 2	N	-0-			-0-
01		0	767	-0-	767	2491	767 2	N	-0-			-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 1		RRCID -> 165073		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 9553		PERF. 9221 - 9435		
08		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2	N	-0-			-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
10		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2	N	-0-			-0-
11		0	446	-0-	446	446	446 2	N	-0-			-0-
12		0	469	-0-	469	915	469 2	N	-0-			-0-
01		0	470	-0-	470	1385	470 2	N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 4		RRCID -> 165074		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9351 - 9544		
08		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2	N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
10		496 N	389	-0-	-107	-0-	389 2	N	-0-			-0-
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
12		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2	N	-0-			-0-
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 3		RRCID -> 165075		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 8962 - 9122		
08		1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178 2	N	-0-			-0-
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-			-0-
11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-			-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	1157	-0-	-331	-0-	1157 2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 4		RRCID -> 165076		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9073 - 9232		
08		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-			-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			-0-
11		0	236	-0-	236	236	236 2	N	-0-			-0-
12		0	183	-0-	183	419	183 2	N	-0-			-0-
01		0	155	-0-	155	574	155 2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		5	RRCID ->	166209	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9537	PERF. 9203 -	9346
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 "2"		WELL #:		5	RRCID ->	166211	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 9271 -	9427
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	-0-
11	0	314	-0-	314	314	314	2			N	-0-	-0-
12	0	308	-0-	308	622	308	2			N	-0-	-0-
01	0	307	-0-	307	929	307	2			N	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 "1L"		WELL #:		3	RRCID ->	166214	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9495 -	9533
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-	-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-	-0-
11	0	351	-0-	351	351	351	2			N	-0-	-0-
12	0	338	-0-	338	689	338	2			N	-0-	-0-
01	0	345	-0-	345	1034	345	2			N	-0-	-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166219	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8968 -	9082
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-	-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	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-	-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	-0-
11	840 N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-	-0-
12	992 N	632	-0-	-360	-0-	632	2			N	-0-	-0-
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "1L"		//CONT.// 43675 666 //CONT.// 061620		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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

BAGGETT "1L"		WELL #: 4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9280		-		9403		
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2		N	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2		N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-					-0-

RIGGS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 167368		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9214		-		9231		
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 2		RRCID -> 167371		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9242		-		9398		
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2		N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-					-0-
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 167453		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9462		-		9570		
08	0	N	-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-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 6		RRCID -> 168487		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9315		-		9354		
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2		N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-					-0-
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2		N	-0-					-0-
01	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168489		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9170		-		9342		
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2		N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-					-0-
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2		N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2		N	-0-					-0-
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2		N	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2		N	-0-					-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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620												
MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	169104	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9450 - 9535				
M	O	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	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-

BAGGETT 1L		WELL #:		5	RRCID ->	169592	COMPL. DATE	04/26/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9293 - 9402				
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	175415	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8912 - 9022				
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #:		3	RRCID ->	175869	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9453 - 9714				
08	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	0	1226	-0-	1226	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	0	1262	-0-	1262	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	0	1267	-0-	1267	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		7	RRCID ->	175870	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9209 - 9405				
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	0	894	-0-	894	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	0	925	-0-	925	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	0	886	-0-	886	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		8	RRCID ->	175872	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8992 - 9195				
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	620 N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	175884	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	9344 - 9515				
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	660 N	369	-0-	-291	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "A"		//CONT.// 43675 666 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

BAGGETT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176041		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9022 - 9220						
08	558 N	214	-0-	-344	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 178182		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 8875 - 8960						
08	1023 N	300	-0-	-723	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

RIGGS 21		WELL #: 8		RRCID -> 182367		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9467		PERF. 9062 - 9290						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
12	0	184	-0-	184	340	184	2			N	-0-					-0-
01	0	197	-0-	197	537	197	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182371		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6146 - 9626						
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	101	-0-	-229	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 4		RRCID -> 182373		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9272 - 9412						
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	0	430	-0-	430	430	430	2			N	-0-					-0-
12	0	429	-0-	429	859	429	2			N	-0-					-0-
01	0	408	-0-	408	1267	408	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183889		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6187 - 9505						
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5		WELL #: 3		RRCID -> 193868		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9352 - 9462						
08	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
JOHNSON		WELL #:		603	RRCID ->	197851	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 - 9698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2		N	-0-			-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
10		310 N	52	-0-	-258	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11		0	42	-0-	42	42	42 2		N	-0-			-0-
12		0	50	-0-	50	92	50 2		N	-0-			-0-
01		0	97	-0-	97	189	97 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		803	RRCID ->	197852	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9718 - 9748	
08		527 N	432	-0-	-95	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
10		403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
11		0	198	-0-	198	198	198 2		Y	-0-			-0-
12		0	246	-0-	246	444	246 2		Y	-0-			-0-
01		0	421	-0-	421	865	421 2		Y	-0-			-0-

BAGGETT, JACK 2		WELL #:		1	RRCID ->	198980	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9290 - 9390	
08		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-			-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
10		403 N	333	-0-	-70	-0-	333 2		N	-0-			-0-
11		0	366	-0-	366	366	366 2		N	-0-			-0-
12		0	370	-0-	370	736	370 2		N	-0-			-0-
01		0	397	-0-	397	1133	397 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		703	RRCID ->	199042	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9451 - 9608	
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-			-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-			-0-
10		403 N	244	-0-	-159	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
11		570 N	340	-0-	-230	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
12		403 N	176	-0-	-227	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-

RIGGS 5		WELL #:		4	RRCID ->	201121	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9300 - 9370	
08		620 N	485	-0-	-135	-0-	485 2		N	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
10		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2		N	-0-			-0-
11		480 N	428	-0-	-52	-0-	428 2		N	-0-			-0-
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2		N	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	201128	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9322 - 9509	
08		1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1385 2		Y	-0-			-0-
09		1290 N	644	-0-	-646	-0-	644 2		Y	-0-			-0-
10		1209 N	1025	-0-	-184	-0-	1025 2		Y	-0-			-0-
11		1350 N	617	-0-	-733	-0-	617 2		Y	-0-			-0-
12		651 N	636	-0-	-15	-0-	636 2		Y	-0-			-0-
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		806	RRCID ->	201133	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9476 - 9565	
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		Y	-0-			-0-
09		1080 N	911	-0-	-169	-0-	911 2		Y	-0-			-0-
10		899 N	875	-0-	-24	-0-	875 2		Y	-0-			-0-
11		1080 N	829	-0-	-251	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
12		930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2		Y	-0-			-0-
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
RIGGS "31"		WELL #: 1		RRCID -> 207479		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834				
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	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2	N	-0-			-0-
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	2	N	-0-			-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	0	513	-0-	513	513	513	2	N	-0-			-0-
12	0	533	-0-	533	1046	533	2	N	-0-			-0-
01	0	517	-0-	517	1563	517	2	N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 9		RRCID -> 207481		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094				
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 6		RRCID -> 207898		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686				
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-			-0-

RIGGS "5"		WELL #: 5		RRCID -> 208793		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728				
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-			-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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
11	0	124	-0-	124	124	124	2	N	-0-			-0-
12	0	58	-0-	58	182	58	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620							
BAGGETT, E. G.		WELL #:		2406	RRCID ->	260068	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9004 - 9098
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	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2	N	-0-		-0-
09	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	1560	2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	1813	2	N	-0-		-0-
11	0	1617	-0-	1617	1617	1617	2	N	-0-		-0-
12	0	1360	-0-	1360	2977	1360	2	N	-0-		-0-
01	0	2020	-0-	2020	4997	2020	2	N	-0-		-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-

DJH OIL & GAS LLC		221734			RRCID ->	018929	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8996 - 9076
N. B. THOMPSON		WELL #:		1							
08	0 N	-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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	060604	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	9241	PERF. N/A
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-		-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
12	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2	N	-0-		-0-
*01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2	N	-0-		-0-
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-

THOMASON, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066140	COMPL. DATE	02/17/1976	TOTAL DEPTH	9710	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

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	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. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

08	0	N	-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-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 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-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2023

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 7		RRCID -> 072414		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187	
M	O	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	0 N	-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-

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	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-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 3		RRCID -> 073604		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	Y	-0-	1
09	480 N	150	-0-	-330	-0-	150 2	Y	-0-	1
10	558 N	68	-0-	-490	-0-	68 2	Y	-0-	1
11	360 N	65	-0-	-295	-0-	65 2	Y	-0-	1
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	Y	-0-	1
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	Y	-0-	1

THOMASON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 073937		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-	5
09	240 N	111	-0-	-129	-0-	111 2	Y	-0-	5
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-	5
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2	Y	-0-	5
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-	5
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-	5

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 4		RRCID -> 074755		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172

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-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

08	0 N	-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-

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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2	N	-0-			-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 18		RRCID -> 157332		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052	
M	O	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	14B DENY	-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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2023									

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 157335		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161	
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-	-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-	-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-	-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-	-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-	-0-
*01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 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	0 N	-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-

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	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-	-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-	-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-	-0-
12	930 N	730	-0-	-200	-0-	730 2	N	-0-	-0-
01	1116 N	946	-0-	-170	-0-	946 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 19		RRCID -> 161354		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034	
08	0 N	-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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2023									

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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	0 N	-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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010	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	0 N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

08	0 N	-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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

08	0 N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2023

HUNT-BAGGETT (STRAWN) DJH OIL & GAS LLC THOMASON, W. A.		//CONT.// //CONT.//	43675 666 221734	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
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	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	28	RRCID ->	182624	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 9114 - 9288
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	Y	-0-
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	Y	-0-
10	1674 N	1263	-0-	-411	-0-	1263	2	Y	-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	Y	-0-
12	2015 N	1657	-0-	-358	-0-	1657	2	Y	-0-
*01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	Y	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	31	RRCID ->	182626	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 9076 - 9224
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2 9 Y	2
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1 9 Y	1
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1 9 Y	1
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2 9 Y	2
12	1550 N	860	-0-	-690	-0-	858	2	2 9 Y	2
01	1519 N	771	-0-	-748	-0-	770	2	1 9 Y	1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	31	RRCID ->	182626	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 9076 - 9224
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2	Y	-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	430	2	1 9 Y	1
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2	Y	-0-
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	331	2	1 9 Y	1
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2	Y	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	32A	RRCID ->	183391	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8957 - 9188
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1 9 N	1
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-
11	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	1435	2	N	-0-
12	1643 N	1243	-0-	-400	-0-	1242	2	1 9 N	1
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	35	RRCID ->	183570	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8953 - 9206
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1 9 Y	1
12	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2	Y	-0-
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2	Y	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #:	6	RRCID ->	185626	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	9789 PERF. 9565 - 9604
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	37	RRCID ->	195331	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8930 - 9036
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-
09	2190 N	1795	-0-	-395	-0-	1795	2	N	-0-
10	2263 N	1893	-0-	-370	-0-	1893	2	N	-0-
11	1890 N	1569	-0-	-321	-0-	1569	2	N	-0-
12	1860 N	137	-0-	-1723	-0-	137	2	N	-0-
01	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681	2	N	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2487	-0-	-213	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
10	2666 X	2594	-0-	-72	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	2281	-0-	-299	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	2254	-0-	-319	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2307	-0-	-297	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

08	0 N	-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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1					2
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					2
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1					3
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					3
12	1023 N	660	-0-	-363	-0-	659	2	1	9	N	1					4
01	1116 N	787	-0-	-329	-0-	787	2			N	-0-					4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					44
09	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					44
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					44
11	1740 N	1493	-0-	-247	-0-	1493	2			N	-0-					44
12	1705 N	1159	-0-	-546	-0-	1159	2			N	-0-					44
01	1798 N	1027	-0-	-771	-0-	1027	2			N	-0-					44

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

08	0 N	-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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #:		13	RRCID ->	247416	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9206 - 9393	
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	0 N	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023												

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #:		9	RRCID ->	247442	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9183 - 9368
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2			N	-0-	-0-
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2			N	-0-	-0-
10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2			N	-0-	-0-
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2			N	-0-	-0-
12	4185 X	3587	-0-	-598	-0-	3587 2			N	-0-	-0-
01	4185 X	2351	-0-	-1834	-0-	2351 2			N	-0-	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	138	138 3			N	-0-	-0-
11	0	133	-0-	133	271	133 3			N	-0-	-0-
12	0	131	-0-	131	402	131 3			N	-0-	-0-
01	0	138	-0-	138	540	138 3			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18		WELL #:		1	RRCID ->	118463	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8632 - 8894
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-	-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-	-0-
10	0	609	-0-	609	609	609 3			N	-0-	-0-
11	0	581	-0-	581	1190	581 3			N	-0-	-0-
12	0	620	-0-	620	1810	620 3			N	-0-	-0-
01	0	608	-0-	608	2418	608 3			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18		WELL #:		2	RRCID ->	152211	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8839 - 8924
08	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162 3			N	-0-	-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3			N	-0-	-0-
10	0	1156	-0-	1156	1156	1156 3			N	-0-	-0-
11	0	1111	-0-	1111	2267	1111 3			N	-0-	-0-
12	0	1156	-0-	1156	3423	1156 3			N	-0-	-0-
01	0	1148	-0-	1148	4571	1148 3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371	3		N	-0-		-0-	
09		1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1375	3		N	-0-		-0-	
10		0	1375	-0-	1375	1375	1375	3		N	-0-		-0-	
11		0	1523	-0-	1523	2898	1523	3		N	-0-		-0-	
12		0	1431	-0-	1431	4329	1431	3		N	-0-		-0-	
01		0	1597	-0-	1597	5926	1597	3		N	-0-		-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404														
HELMBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724														
08		899 N	842	-0-	-57	-0-	838	3	4	9	N	4	6	5
09		840 N	821	-0-	-19	-0-	815	3	6	9	N	5	5	5
10		0	831	-0-	831	831	825	3	6	9	N	5	5	5
11		0	809	-0-	809	1640	801	3	8	9	N	7	6	6
12		0	780	-0-	780	2420	771	3	9	9	N	8	6	8
01		0	814	-0-	814	3234	805	3	9	9	N	8	6	10

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906														
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1	9	N	1	1	1
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	1	-0-
10		0	277	-0-	277	277	275	3	2	9	N	2	1	1
11		0	268	-0-	268	545	267	3	1	9	N	1	1	1
12		0	258	-0-	258	803	257	3	1	9	N	1	1	1
01		0	269	-0-	269	1072	268	3	1	9	N	1	1	1

HELMBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A														
08		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-		-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-		-0-
10		0	323	-0-	323	323	323	3			N	-0-		-0-
11		0	422	-0-	422	745	422	3			N	-0-		-0-
12		0	388	-0-	388	1133	388	3			N	-0-		-0-
01		0	187	-0-	187	1320	187	3			N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063														
08		682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-		-0-
09		450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-		-0-
10		0	553	-0-	553	553	553	3			N	-0-		-0-
11		0	671	-0-	671	1224	671	3			N	-0-		-0-
12		0	607	-0-	607	1831	607	3			N	-0-		-0-
01		0	277	-0-	277	2108	277	3			N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074														
08		682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-		-0-
09		450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-		-0-
10		0	553	-0-	553	553	553	3			N	-0-		-0-
11		0	671	-0-	671	1224	671	3			N	-0-		-0-
12		0	607	-0-	607	1831	607	3			N	-0-		-0-
01		0	277	-0-	277	2108	277	3			N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HELBBING, RUBY 26		WELL #:		2 L	RRCID ->	135092	COMPL. DATE	04/06/1990	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	8694 - 8716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		-0-
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-
10		0	137	-0-	137	137	137 3		N	-0-		-0-
11		0	133	-0-	133	270	133 3		N	-0-		-0-
12		0	128	-0-	128	398	128 3		N	-0-		-0-
01		0	134	-0-	134	532	134 3		N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 24		WELL #:		2	RRCID ->	151758	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8620 - 8694
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		Y	-0-		-0-
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		Y	-0-		-0-
10		0	1239	-0-	1239	1239	1239 3		Y	-0-		-0-
11		0	1723	-0-	1723	2962	1723 3		Y	-0-		-0-
12		0	1619	-0-	1619	4581	1619 3		Y	-0-		-0-
01		0	795	-0-	795	5376	795 3		Y	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		2	RRCID ->	157199	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8601 - 8680
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		Y	-0-		16
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1393 3	8 9	Y	7		23
10		0	1131	-0-	1131	1131	1128 3	3 9	Y	3		26
11		0	1569	-0-	1569	2700	1569 3		Y	-0-		26
12		0	1475	-0-	1475	4175	1475 3		Y	-0-		26
01		0	724	-0-	724	4899	724 3		Y	-0-		26

HELBBING, RUBY 23		WELL #:		2	RRCID ->	157200	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8707 - 8823
08		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3		N	-0-		-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-
10		0	438	-0-	438	438	438 3		N	-0-		-0-
11		0	689	-0-	689	1127	689 3		N	-0-		-0-
12		0	593	-0-	593	1720	593 3		N	-0-		-0-
01		0	281	-0-	281	2001	281 3		N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		3	RRCID ->	165869	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8743 - 8837
08		620 N	589	-0-	-31	-0-	582 3	7 9	N	6	7 1	7
09		600 N	572	-0-	-28	-0-	566 3	6 9	N	5	6 1	6
10		0	580	-0-	580	580	573 3	7 9	N	6	6 1	6
11		0	566	-0-	566	1146	566 3	10 9	N	9	8 1	7
12		0	545	-0-	545	1691	535 3	10 9	N	9	7 1	9
01		0	569	-0-	569	2260	559 3	10 9	N	9	7 1	11

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		4	RRCID ->	166326	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8760 - 8912
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
10		0	392	-0-	392	392	392 3		N	-0-		-0-
11		0	537	-0-	537	929	537 3		N	-0-		-0-
12		0	497	-0-	497	1426	497 3		N	-0-		-0-
01		0	232	-0-	232	1658	232 3		N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 23		WELL #:		3	RRCID ->	194846	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8918 - 9021
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
10		0	822	-0-	822	822	822 3		N	-0-		-0-
11		0	1235	-0-	1235	2057	1235 3		N	-0-		-0-
12		0	1108	-0-	1108	3165	1108 3		N	-0-		-0-
01		0	501	-0-	501	3666	501 3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HEBLING, RUBY 27				WELL #:	5	RRCID ->	195377	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 6666 - 8888
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	682 N	548	-0-	-134	-0-	548 3		N	-0-			-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 3		N	-0-			-0-
10	0	553	-0-	553	553	553 3		N	-0-			-0-
11	0	671	-0-	671	1224	671 3		N	-0-			-0-
12	0	607	-0-	607	1831	607 3		N	-0-			-0-
01	0	277	-0-	277	2108	277 3		N	-0-			-0-

HEBLING, RUBY 27				WELL #:	6	RRCID ->	195379	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9308	PERF. 6503 - 8830
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		Y	-0-			-0-
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		Y	-0-			-0-
10	0	1807	-0-	1807	1807	1807 3		Y	-0-			-0-
11	0	2512	-0-	2512	4319	2512 3		Y	-0-			-0-
12	0	2362	-0-	2362	6681	2362 3		Y	-0-			-0-
01	0	1159	-0-	1159	7840	1159 3		Y	-0-			-0-

RUBY HELBING "24"				WELL #:	B 5 L	RRCID ->	198313	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8677 - 8779
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUBY HELBING "26"				WELL #:	3	RRCID ->	205061	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 6095 - 9076
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	675 3	2 9	N	2	4 1		4
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	657 3	4 9	N	4	4 1		4
10	0	668	-0-	668	668	664 3	4 9	N	4	4 1		4
11	0	652	-0-	652	1320	645 3	7 9	N	6	5 1		5
12	0	628	-0-	628	1948	621 3	7 9	N	6	5 1		6
01	0	657	-0-	657	2605	649 3	8 9	N	7	5 1		8

HEBLING, RUBY 26				WELL #:	4	RRCID ->	205579	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 6414 - 7802
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-			-0-
10	0	399	-0-	399	399	399 3		Y	-0-			-0-
11	0	555	-0-	555	954	555 3		Y	-0-			-0-
12	0	522	-0-	522	1476	522 3		Y	-0-			-0-
01	0	256	-0-	256	1732	256 3		Y	-0-			-0-

HEBLING, RUBY 27				WELL #:	8	RRCID ->	205843	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9371	PERF. 6124 - 8882
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		Y	-0-			15
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1106 3	8 9	Y	7			22
10	0	899	-0-	899	899	896 3	3 9	Y	3			25
11	0	1245	-0-	1245	2144	1245 3		Y	-0-			25
12	0	1171	-0-	1171	3315	1171 3		Y	-0-			25
01	0	575	-0-	575	3890	575 3		Y	-0-			25

HEBLING, RUBY 25				WELL #:	5	RRCID ->	205949	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8616 - 8686
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-			-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-			-0-
10	0	556	-0-	556	556	556 3		Y	-0-			-0-
11	0	773	-0-	773	1329	773 3		Y	-0-			-0-
12	0	727	-0-	727	2056	727 3		Y	-0-			-0-
01	0	357	-0-	357	2413	357 3		Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HELBBING, RUBY "27"		WELL #:		7	RRCID ->	205973	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9209	PERF.	6174 - 8891	
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		217 N	213	-0-	-4	-0-	209 3	4 9	N	4	6 1		5
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	204 3	6 9	N	5	5 1		5
10		0	212	-0-	212	212	206 3	6 9	N	5	5 1		5
11		0	208	-0-	208	420	200 3	8 9	N	7	6 1		6
12		0	202	-0-	202	622	193 3	9 9	N	8	6 1		8
01		0	210	-0-	210	832	201 3	9 9	N	8	6 1		10

HELBBING, RUBY 26		WELL #:		5	RRCID ->	206142	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	6130 - 8926	
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		Y	-0-			23
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	986 3	11 9	Y	10			33
10		0	803	-0-	803	803	799 3	4 9	Y	4			37
11		0	1110	-0-	1110	1913	1110 3		Y	-0-			37
12		0	1044	-0-	1044	2957	1044 3		Y	-0-			37
01		0	512	-0-	512	3469	512 3		Y	-0-			37

HELBBING, RUBY 26		WELL #:		6	RRCID ->	207853	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6140 - 8930	
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y	-0-			23
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	850 3	11 9	Y	10			33
10		0	693	-0-	693	693	689 3	4 9	Y	4			37
11		0	957	-0-	957	1650	957 3		Y	-0-			37
12		0	900	-0-	900	2550	900 3		Y	-0-			37
01		0	442	-0-	442	2992	442 3		Y	-0-			37

HELBBING, RUBY 26		WELL #:		7	RRCID ->	207907	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	6425 - 6652	
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-			15
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	551 3	8 9	Y	7			22
10		0	450	-0-	450	450	447 3	3 9	Y	3			25
11		0	621	-0-	621	1071	621 3		Y	-0-			25
12		0	584	-0-	584	1655	584 3		Y	-0-			25
01		0	287	-0-	287	1942	287 3		Y	-0-			25

HELBBING, RUBY 4		WELL #:		5	RRCID ->	208491	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	5998 - 8022	
08		434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3		N	-0-			-0-
09		390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3		N	-0-			-0-
10		0	389	-0-	389	389	389 3		N	-0-			-0-
11		0	378	-0-	378	767	378 3		N	-0-			-0-
12		0	364	-0-	364	1131	364 3		N	-0-			-0-
01		0	380	-0-	380	1511	380 3		N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		6	RRCID ->	210711	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	8610 - 8790	
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-			-0-
10		0	519	-0-	519	519	519 3		Y	-0-			-0-
11		0	721	-0-	721	1240	721 3		Y	-0-			-0-
12		0	678	-0-	678	1918	678 3		Y	-0-			-0-
01		0	333	-0-	333	2251	333 3		Y	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		7	RRCID ->	210714	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	6212 - 8800	
08		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		Y	-0-			8
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990 3	4 9	Y	4			12
10		0	1613	-0-	1613	1613	1612 3	1 9	Y	1			13
11		0	2241	-0-	2241	3854	2241 3		Y	-0-			13
12		0	2107	-0-	2107	5961	2107 3		Y	-0-			13
01		0	1034	-0-	1034	6995	1034 3		Y	-0-			13

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3				N	-0-			-0-
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3				N	-0-			-0-
10		0	553	-0-	553	553	553	553	3				N	-0-			-0-
11		0	671	-0-	671	1224	671	671	3				N	-0-			-0-
12		0	607	-0-	607	1831	607	607	3				N	-0-			-0-
01		0	277	-0-	277	2108	277	277	3				N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	3				Y	-0-			-0-
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	3				Y	-0-			-0-
10		0	1056	-0-	1056	1056	1056	1056	3				Y	-0-			-0-
11		0	1469	-0-	1469	2525	1469	1469	3				Y	-0-			-0-
12		0	1380	-0-	1380	3905	1380	1380	3				Y	-0-			-0-
01		0	678	-0-	678	4583	678	678	3				Y	-0-			-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3				N	-0-			-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3				N	-0-			-0-
10		0	438	-0-	438	438	438	438	3				N	-0-			-0-
11		0	689	-0-	689	1127	689	689	3				N	-0-			-0-
12		0	593	-0-	593	1720	593	593	3				N	-0-			-0-
01		0	281	-0-	281	2001	281	281	3				N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	3				Y	-0-			-0-
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	3				Y	-0-			-0-
10		0	1370	-0-	1370	1370	1370	1370	3				Y	-0-			-0-
11		0	1905	-0-	1905	3275	1905	1905	3				Y	-0-			-0-
12		0	1791	-0-	1791	5066	1791	1791	3				Y	-0-			-0-
01		0	879	-0-	879	5945	879	879	3				Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
 GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10		0	459	-0-	459	459	459	459	2				N	-0-			-0-
11		0	426	-0-	426	885	426	426	2				N	-0-			-0-
12		0	420	-0-	420	1305	420	420	2				N	-0-			-0-
01		0	402	-0-	402	1707	402	402	2				N	-0-			-0-

COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

08		2914 X	2702	-0-	-212	-0-	-0-	2702	2				N	-0-			-0-
09		2760 X	2577	-0-	-183	-0-	-0-	2577	2				N	-0-			-0-
10		0	2566	-0-	2566	2566	2566	2566	2				N	-0-			-0-
11		0	2468	-0-	2468	5034	2468	2468	2				N	-0-			-0-
12		0	2489	-0-	2489	7523	2489	2489	2				N	-0-			-0-
01		0	2422	-0-	2422	9945	2422	2422	2				N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
ELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9083 - 9399
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	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2		N	-0-		-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		-0-
10	0	602	-0-	602	602	602	2		N	-0-		-0-
11	0	582	-0-	582	1184	582	2		N	-0-		-0-
12	0	597	-0-	597	1781	597	2		N	-0-		-0-
01	0	620	-0-	620	2401	620	2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)				43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC				041519								
SPGC "A"		WELL #:		1	RRCID ->	018926	COMPL. DATE	06/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9004 - 9137
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		-0-
10	0	1346	-0-	1346	1346	1346	2		N	-0-		-0-
11	0	1014	-0-	1014	2360	1014	2		N	-0-		-0-
12	0	1778	-0-	1778	4138	1778	2		N	-0-		-0-
01	0	1459	-0-	1459	5597	1459	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"		WELL #:		2	RRCID ->	018927	COMPL. DATE	02/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9071 - 9172
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
10	0	291	-0-	291	291	291	2		N	-0-		-0-
11	0	272	-0-	272	563	272	2		N	-0-		-0-
12	0	280	-0-	280	843	280	2		N	-0-		-0-
01	0	251	-0-	251	1094	251	2		N	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #:		2 T	RRCID ->	034940	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	N/A
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-		-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-		-0-
10	0	1044	-0-	1044	1044	1044	2		Y	-0-		-0-
11	0	1006	-0-	1006	2050	1006	2		Y	-0-		-0-
12	0	1022	-0-	1022	3072	1022	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1051	-0-	1051	4123	1051	2		Y	-0-		-0-

WALLEN-MILLER		WELL #:		3 L	RRCID ->	045186	COMPL. DATE	07/18/1968	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	N/A
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		6
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		6
10	0	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-		6
11	0	46	-0-	46	96	46	2		N	-0-		6
12	0	26	-0-	26	122	26	2		N	-0-		6
01	0	35	-0-	35	157	35	2		N	-0-		6

MILLER "C"		WELL #:		6	RRCID ->	055270	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	N/A
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-		7
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-		7
10	0	654	-0-	654	654	654	2		Y	-0-		7
11	0	597	-0-	597	1251	597	2		Y	-0-		7
12	0	332	-0-	332	1583	332	2		Y	-0-		7
01	DLQ G-10	461	-0-	461	2044	461	2		Y	-0-		7

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) BRP ENERGY, LLC SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 3		RRCID -> 063790		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	236	-0-	236	236	236	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	221	-0-	221	457	221	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	228	-0-	228	685	228	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	204	-0-	204	889	204	2	N	-0-	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 6		RRCID -> 140365		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	14
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	14
10	0	79	-0-	79	79	79	2	N	-0-	-0-	14
11	0	74	-0-	74	153	74	2	N	-0-	-0-	14
12	0	75	-0-	75	228	75	2	N	-0-	-0-	14
01	0	66	-0-	66	294	66	2	N	-0-	-0-	14

SPGC "B"		WELL #: 7		RRCID -> 143372		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022			
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	430	-0-	430	430	430	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	400	-0-	400	830	400	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	420	-0-	420	1250	420	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	431	-0-	431	1681	431	2	N	-0-	-0-	-0-

MILLER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 146900		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268			
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-	-0-	6
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-	-0-	6
10	0	554	-0-	554	554	554	2	Y	-0-	-0-	6
11	0	505	-0-	505	1059	505	2	Y	-0-	-0-	6
12	0	281	-0-	281	1340	281	2	Y	-0-	-0-	6
01	DLQ G-10	390	-0-	390	1730	390	2	Y	-0-	-0-	6

SPGC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153655		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427			
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	169	-0-	169	169	169	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	157	-0-	157	326	157	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	165	-0-	165	491	165	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	169	-0-	169	660	169	2	N	-0-	-0-	-0-

SPGC "A"		WELL #: 13		RRCID -> 155428		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266			
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	577	-0-	577	577	577	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	434	-0-	434	1011	434	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	762	-0-	762	1773	762	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	625	-0-	625	2398	625	2	N	-0-	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 8		RRCID -> 155429		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080			
08	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2	N	-0-	-0-	-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	781	-0-	781	781	781	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	730	-0-	730	1511	730	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	753	-0-	753	2264	753	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	674	-0-	674	2938	674	2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
SPGC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 155432		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062				
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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
10	0	215	-0-	215	215	215	2		N	-0-		-0-
11	0	200	-0-	200	415	200	2		N	-0-		-0-
12	0	210	-0-	210	625	210	2		N	-0-		-0-
01	0	215	-0-	215	840	215	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 155434		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370				
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
10	0	182	-0-	182	182	182	2		N	-0-		-0-
11	0	170	-0-	170	352	170	2		N	-0-		-0-
12	0	175	-0-	175	527	175	2		N	-0-		-0-
01	0	157	-0-	157	684	157	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"		WELL #: 18		RRCID -> 155441		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134				
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
10	0	231	-0-	231	231	231	2		N	-0-		-0-
11	0	214	-0-	214	445	214	2		N	-0-		-0-
12	0	225	-0-	225	670	225	2		N	-0-		-0-
01	0	231	-0-	231	901	231	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"		WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077				
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
10	0	492	-0-	492	492	492	2		N	-0-		-0-
11	0	457	-0-	457	949	457	2		N	-0-		-0-
12	0	480	-0-	480	1429	480	2		N	-0-		-0-
01	0	492	-0-	492	1921	492	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120				
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
10	0	327	-0-	327	327	327	2		N	-0-		-0-
11	0	306	-0-	306	633	306	2		N	-0-		-0-
12	0	315	-0-	315	948	315	2		N	-0-		-0-
01	0	282	-0-	282	1230	282	2		N	-0-		-0-

SPBC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077				
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-
10	0	905	-0-	905	905	905	2		N	-0-		-0-
11	0	855	-0-	855	1760	855	2		N	-0-		-0-
12	0	867	-0-	867	2627	867	2		N	-0-		-0-
01	0	760	-0-	760	3387	760	2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
MILLER "C"		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8958 - 9102		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-		8
09	360 N	224	-0-	-136	-0-	224	2		Y	-0-		8
10	0	403	-0-	403	403	403	2		Y	-0-		8
11	0	368	-0-	368	771	368	2		Y	-0-		8
12	0	204	-0-	204	975	204	2		Y	-0-		8
01	DLQ G-10	284	-0-	284	1259	284	2		Y	-0-		8

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8933 - 9062		
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
10	0	430	-0-	430	430	430	2		N	-0-		-0-
11	0	377	-0-	377	807	377	2		N	-0-		-0-
12	0	358	-0-	358	1165	358	2		N	-0-		-0-
01	0	368	-0-	368	1533	368	2		N	-0-		-0-

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9138 - 9302		
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	0	77	-0-	77	77	77	2		N	-0-		-0-
11	0	75	-0-	75	152	75	2		N	-0-		-0-
12	0	77	-0-	77	229	77	2		N	-0-		-0-
01	0	76	-0-	76	305	76	2		N	-0-		-0-

BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9231 - 9322		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
10	0	193	-0-	193	193	193	2		N	-0-		-0-
11	0	187	-0-	187	380	187	2		N	-0-		-0-
12	0	192	-0-	192	572	192	2		N	-0-		-0-
01	0	191	-0-	191	763	191	2		N	-0-		-0-

BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9276 - 9422		
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2		N	-0-		-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
10	0	696	-0-	696	696	696	2		N	-0-		-0-
11	0	673	-0-	673	1369	673	2		N	-0-		-0-
12	0	691	-0-	691	2060	691	2		N	-0-		-0-
01	0	686	-0-	686	2746	686	2		N	-0-		-0-

SPGC "B"		WELL #: 22		RRCID -> 182416		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9268 - 9398		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC JOHNSON, NORMAN		//CONT.//	43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		1949	061620									
		WELL #:	3	RRCID -> 175876	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6355 - 9367				
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		1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1684 2	N	-0-			-0-
09		1740 N	1549	-0-	-191	-0-	1549 2	N	-0-			-0-
10		1705 N	1199	-0-	-506	-0-	1199 2	N	-0-			-0-
11		1620 N	726	-0-	-894	-0-	726 2	N	-0-			-0-
12		1612 N	789	-0-	-823	-0-	789 2	N	-0-			-0-
01		1209 N	806	-0-	-403	-0-	806 2	N	-0-			-0-

BONFIRE OPERATING LLC COUCH 32-1/2			082443									
		WELL #:	1	RRCID -> 160613	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9240 - 9406				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2022												

DJH OIL & GAS LLC MCMULLAN, R. B.			221734									
		WELL #:	1	RRCID -> 220323	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 9160 - 9430				
08		0 N	-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-

DAVIDSON, C. E. III												
		WELL #:	6	RRCID -> 220391	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF. 6213 - 9102				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2			9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2			11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2			13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2			15
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2			20

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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC HELBBING, RUBY			253404									
		WELL #:	1 T	RRCID -> 018930	COMPL. DATE 05/29/1962	TOTAL DEPTH	9350	PERF. N/A				
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-
10		0	380	-0-	380	380	380 3	N	-0-			-0-
11		0	224	-0-	224	604	224 3	N	-0-			-0-
12		0	235	-0-	235	839	235 3	N	-0-			-0-
01		0	321	-0-	321	1160	321 3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 L		RRCID -> 038567		COMPL. DATE 01/12/1966		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	127	-0-	127	127	127	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	133	-0-	133	260	133	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	189	-0-	189	449	189	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	86	-0-	86	535	86	3	N	-0-	-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-	-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-

UNION PACIFIC		WELL #: 8 L		RRCID -> 039386		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MILLER, ROY -2-		WELL #: 1		RRCID -> 061585		COMPL. DATE 02/27/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A			
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	819	-0-	819	819	819	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	791	-0-	791	1610	791	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	791	-0-	791	2401	791	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	810	-0-	810	3211	810	3	N	-0-	-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-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

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

MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #: 2LT		RRCID -> 069230		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 069405		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182		
M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 2 L		RRCID -> 073658		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 9550 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-

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-	-0-
09	0	N	-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-

COUCH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 133876		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183		
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		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-

COUCH		WELL #: 6-L		RRCID -> 136732		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242		
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340															
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-				-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				-0-
10		0	220	-0-	220	220	220	3		N	-0-				-0-
11		0	279	-0-	279	499	279	3		N	-0-				-0-
12		0	278	-0-	278	777	278	3		N	-0-				-0-
01		0	123	-0-	123	900	123	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-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322															
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-				-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
10		0	167	-0-	167	167	167	3		N	-0-				-0-
11		0	162	-0-	162	329	162	3		N	-0-				-0-
12		0	167	-0-	167	496	167	3		N	-0-				-0-
01		0	166	-0-	166	662	166	3		N	-0-				-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319															
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HENNDERSON, ROY "32"		WELL #:		7 L	RRCID ->	144226	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9290 - 9432	
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		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10		0	223	-0-	223	223	223 3		N	-0-			-0-
11		0	300	-0-	300	523	300 3		N	-0-			-0-
12		0	283	-0-	283	806	283 3		N	-0-			-0-
01		0	137	-0-	137	943	137 3		N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #:		6 L	RRCID ->	145087	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9486 - 9524	
08		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
10		0	100	-0-	100	100	100 3		N	-0-			-0-
11		0	153	-0-	153	253	153 3		N	-0-			-0-
12		0	136	-0-	136	389	136 3		N	-0-			-0-
01		0	137	-0-	137	526	137 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		33 L	RRCID ->	145849	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9250 - 9340	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10		0	15	-0-	15	15	15 3		N	-0-			-0-
11		0	24	-0-	24	39	24 3		N	-0-			-0-
12		0	21	-0-	21	60	21 3		N	-0-			-0-
01		0	11	-0-	11	71	11 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		31 L	RRCID ->	145918	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9247 - 9346	
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-			-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
10		0	173	-0-	173	173	173 3		N	-0-			-0-
11		0	248	-0-	248	421	248 3		N	-0-			-0-
12		0	236	-0-	236	657	236 3		N	-0-			-0-
01		0	236	-0-	236	893	236 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		1	RRCID ->	152617	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	9354 - 9408	
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
10		0	162	-0-	162	162	162 3		N	-0-			-0-
11		0	238	-0-	238	400	238 3		N	-0-			-0-
12		0	216	-0-	216	616	216 3		N	-0-			-0-
01		0	109	-0-	109	725	109 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		41-D	RRCID ->	153047	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9168 - 9505	
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10		0	49	-0-	49	49	49 3		N	-0-			-0-
11		0	68	-0-	68	117	68 3		N	-0-			-0-
12		0	59	-0-	59	176	59 3		N	-0-			-0-
01		0	19	-0-	19	195	19 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		42-D	RRCID ->	154332	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9209 - 9296	
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
10		0	215	-0-	215	215	215 3		N	-0-			-0-
11		0	310	-0-	310	525	310 3		N	-0-			-0-
12		0	269	-0-	269	794	269 3		N	-0-			-0-
01		0	144	-0-	144	938	144 3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
UNION PACIFIC "C"		WELL #:		29D	RRCID ->	154368	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8890 - 9036	
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	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-
UNION PACIFIC		WELL #:		40-D	RRCID ->	154971	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9199 - 9550	
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3			N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	56	56 3			N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	144	88 3			N	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95	239	95 3			N	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38	277	38 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-	-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-
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-	-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-
UNION PACIFIC "C"		WELL #:		33 D	RRCID ->	156508	COMPL. DATE	08/27/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8915 - 8942	
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3			N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			-0-
10	0	155	-0-	155	155	155 3			N	-0-			-0-
11	0	223	-0-	223	378	223 3			N	-0-			-0-
12	0	175	-0-	175	553	175 3			N	-0-			-0-
01	0	97	-0-	97	650	97 3			N	-0-			-0-
UNION PACIFIC "C"		WELL #:		32 D	RRCID ->	156511	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8922 - 9035	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-			-0-
10	0	303	-0-	303	303	303 3			N	-0-			-0-
11	0	292	-0-	292	595	292 3			N	-0-			-0-
12	0	315	-0-	315	910	315 3			N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152	1062	152 3			N	-0-			-0-
HELMBING "18"		WELL #:		4 D	RRCID ->	156600	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	8563 - 8574	
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	0	8	-0-	8	8	8 3			N	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	17	9 3			N	-0-			-0-
12	0	11	-0-	11	28	11 3			N	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	40	12 3			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
UNION PACIFIC		WELL #:		53 D	RRCID ->	156857	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9370 - 9384
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	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	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-		-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3		N	-0-		-0-
10	0	350	-0-	350	350	350	3		N	-0-		-0-
11	0	406	-0-	406	756	406	3		N	-0-		-0-
12	0	437	-0-	437	1193	437	3		N	-0-		-0-
01	0	224	-0-	224	1417	224	3		N	-0-		-0-
HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		8	RRCID ->	158394	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	9910 - 11827
08	3720 X	3165	-0-	-555	-0-	3165	3		N	-0-		-0-
09	3600 X	2973	-0-	-627	-0-	2973	3		N	-0-		-0-
10	0	2329	-0-	2329	2329	2329	3		N	-0-		-0-
11	0	3408	-0-	3408	5737	3408	3		N	-0-		-0-
12	0	3044	-0-	3044	8781	3044	3		N	-0-		-0-
01	0	1516	-0-	1516	10297	1516	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-
UNION PACIFIC		WELL #:		55-D	RRCID ->	158475	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9234 - 9290
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
10	0	182	-0-	182	182	182	3		N	-0-		-0-
11	0	250	-0-	250	432	250	3		N	-0-		-0-
12	0	238	-0-	238	670	238	3		N	-0-		-0-
01	0	113	-0-	113	783	113	3		N	-0-		-0-
HELBING "18"		WELL #:		3D	RRCID ->	158718	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8518 - 8673
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 STATE UNIT		WELL #:		3-D	RRCID ->	159335	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9632 - 9644
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC MONTGOMERY, W.C. "A"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 5-D		RRCID -> 159697		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237			
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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99	99	99 3	N	-0-			-0-
11	0	98	-0-	98	197	98 3	N	-0-			-0-
12	0	59	-0-	59	256	59 3	N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	280	24 3	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 9H		RRCID -> 159998		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623			
08	2294 N	2061	-0-	-233	-0-	2061 3	N	-0-			-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	N	-0-			-0-
10	0	1685	-0-	1685	1685	1685 3	N	-0-			-0-
11	0	2232	-0-	2232	3917	2232 3	N	-0-			-0-
12	0	1987	-0-	1987	5904	1987 3	N	-0-			-0-
01	0	972	-0-	972	6876	972 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 57H		RRCID -> 160280		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850			
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	886 3	N	-0-			-0-
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	877 3	N	-0-			-0-
10	0	825	-0-	825	825	825 3	N	-0-			-0-
11	0	1010	-0-	1010	1835	1010 3	N	-0-			-0-
12	0	1351	-0-	1351	3186	1351 3	N	-0-			-0-
01	0	764	-0-	764	3950	764 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-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 10H		RRCID -> 161725		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536			
08	3999 X	3993	-0-	-6	-0-	3993 3	N	-0-			-0-
09	3870 X	3788	-0-	-82	-0-	3788 3	N	-0-			-0-
10	0	3035	-0-	3035	3035	3035 3	N	-0-			-0-
11	0	3857	-0-	3857	6892	3857 3	N	-0-			-0-
12	0	3544	-0-	3544	10436	3544 3	N	-0-			-0-
01	0	1936	-0-	1936	12372	1936 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 35H		RRCID -> 162102		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430			
08	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227 3	N	-0-			-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
10	0	876	-0-	876	876	876 3	N	-0-			-0-
11	0	1006	-0-	1006	1882	1006 3	N	-0-			-0-
12	0	1212	-0-	1212	3094	1212 3	N	-0-			-0-
01	0	590	-0-	590	3684	590 3	N	-0-			-0-

COUCH "E"		WELL #: 2902H		RRCID -> 162541		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055			
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	983 3	N	-0-			-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-			-0-
10	0	988	-0-	988	988	988 3	N	-0-			-0-
11	0	949	-0-	949	1937	949 3	N	-0-			-0-
12	0	964	-0-	964	2901	964 3	N	-0-			-0-
01	0	517	-0-	517	3418	517 3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC COUCH		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 10H		RRCID -> 162544	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 12879	PERF. 9580	- 12620					
M	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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	3		N	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	71	22	3		N	-0-			-0-
12	0	225	-0-	225	296	225	3		N	-0-			-0-
01	0	106	-0-	106	402	106	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 11H		RRCID -> 162816	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 11773	PERF. 9900	- 11255					
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
10	0	306	-0-	306	306	306	3		N	-0-			-0-
11	0	401	-0-	401	707	401	3		N	-0-			-0-
12	0	360	-0-	360	1067	360	3		N	-0-			-0-
01	0	167	-0-	167	1234	167	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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09	300 N	137	-0-	-163	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	82	82	3		N	-0-			-0-
11	0	366	-0-	366	448	366	3		N	-0-			-0-
12	0	325	-0-	325	773	325	3		N	-0-			-0-
01	0	256	-0-	256	1029	256	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #: 3H		RRCID -> 164761	COMPL. DATE 05/02/1997	TOTAL DEPTH 11759	PERF. 9560	- 11555					
08	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3		N	-0-			-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	3		N	-0-			-0-
10	0	603	-0-	603	603	603	3		N	-0-			-0-
11	0	858	-0-	858	1461	858	3		N	-0-			-0-
12	0	845	-0-	845	2306	845	3		N	-0-			-0-
01	0	461	-0-	461	2767	461	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 60H		RRCID -> 164808	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 11550					
08	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-			-0-
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3		N	-0-			-0-
10	0	548	-0-	548	548	548	3		N	-0-			-0-
11	0	601	-0-	601	1149	601	3		N	-0-			-0-
12	0	748	-0-	748	1897	748	3		N	-0-			-0-
01	0	353	-0-	353	2250	353	3		N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 12H		RRCID -> 165433	COMPL. DATE 07/23/1997	TOTAL DEPTH 12639	PERF. 11715	- 12640					
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	3		N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	113	68	3		N	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40	153	40	3		N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	159	6	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
BEAN "26"		WELL #: 10H		RRCID -> 165885		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355				
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	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3		N	-0-		-0-
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-		-0-
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209	3		N	-0-		-0-
11	0	2169	-0-	2169	3378	2169	3		N	-0-		-0-
12	0	2136	-0-	2136	5514	2136	3		N	-0-		-0-
01	0	958	-0-	958	6472	958	3		N	-0-		-0-

COUCH "E"		WELL #: 2201H		RRCID -> 166452		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525				
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-
10	0	438	-0-	438	438	438	3		N	-0-		-0-
11	0	634	-0-	634	1072	634	3		N	-0-		-0-
12	0	652	-0-	652	1724	652	3		N	-0-		-0-
01	0	348	-0-	348	2072	348	3		N	-0-		-0-

COUCH "E"		WELL #: 2901H		RRCID -> 166453		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621				
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3483	-0-	483	483	3483	3		N	-0-		-0-
10	0	3738	-0-	3738	4221	3738	3		N	-0-		-0-
11	0	3644	-0-	3644	7865	3644	3		N	-0-		-0-
12	0	3669	-0-	3669	11534	3669	3		N	-0-		-0-
01	0	3633	-0-	3633	15167	3633	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-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY		WELL #: 78H		RRCID -> 167160		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235				
08	2542 N	1037	-0-	-1505	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-		-0-
10	0	1245	-0-	1245	1245	1245	3		N	-0-		-0-
11	0	2321	-0-	2321	3566	2321	3		N	-0-		-0-
12	0	2066	-0-	2066	5632	2066	3		N	-0-		-0-
01	0	1058	-0-	1058	6690	1058	3		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 11H		RRCID -> 167172		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

JONES-MILLER		WELL #: 6-L		RRCID -> 168617		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709				
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
10	0	72	-0-	72	72	72	3		N	-0-		-0-
11	0	64	-0-	64	136	64	3		N	-0-		-0-
12	0	66	-0-	66	202	66	3		N	-0-		-0-
01	0	69	-0-	69	271	69	3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 168621		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725								
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HENDERSON "25"		WELL #: 1H		RRCID -> 169378		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125								
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-				-0-	
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-				-0-	
10	0	1408	-0-	1408	1408	1408	3			N	-0-				-0-	
11	0	2115	-0-	2115	3523	2115	3			N	-0-				-0-	
12	0	1543	-0-	1543	5066	1543	3			N	-0-				-0-	
01	0	702	-0-	702	5768	702	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	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-				-0-	
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-				-0-	
10	0	1459	-0-	1459	1459	1459	3			N	-0-				-0-	
11	0	1135	-0-	1135	2594	1135	3			N	-0-				-0-	
12	0	1069	-0-	1069	3663	1069	3			N	-0-				-0-	
01	0	525	-0-	525	4188	525	3			N	-0-				-0-	

HENDERSON "25"		WELL #: 2H		RRCID -> 170575		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920								
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-				-0-	
09	1380 N	1115	-0-	-265	-0-	1115	3			N	-0-				-0-	
10	0	1355	-0-	1355	1355	1355	3			N	-0-				-0-	
11	0	2135	-0-	2135	3490	2135	3			N	-0-				-0-	
12	0	1772	-0-	1772	5262	1772	3			N	-0-				-0-	
01	0	389	-0-	389	5651	389	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	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-				-0-	
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				-0-	
10	0	830	-0-	830	830	830	3			N	-0-				-0-	
11	0	868	-0-	868	1698	868	3			N	-0-				-0-	
12	0	863	-0-	863	2561	863	3			N	-0-				-0-	
01	0	410	-0-	410	2971	410	3			N	-0-				-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
COUCH "E"		WELL #:		3003H	RRCID ->	172543	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	9116	PERF.	9145 - 11390		
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	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
10	0	270	-0-	270	270	270	3			N	-0-			-0-
11	0	247	-0-	247	517	247	3			N	-0-			-0-
12	0	263	-0-	263	780	263	3			N	-0-			-0-
01	0	252	-0-	252	1032	252	3			N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #:		2H	RRCID ->	174229	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9089	PERF.	9200 - 11475		
08	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
09	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
10	0	1103	-0-	1103	1103	1103	3			N	-0-			-0-
11	0	1457	-0-	1457	2560	1457	3			N	-0-			-0-
12	0	1595	-0-	1595	4155	1595	3			N	-0-			-0-
01	0	919	-0-	919	5074	919	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	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137	137	137	3			N	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	298	161	3			N	-0-			-0-
12	0	143	-0-	143	441	143	3			N	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66	507	66	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON '14'		WELL #:		6	RRCID ->	205461	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	7554 - 9009		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 ->	279721	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6780 - 9468		
08	806 N	667	-0-	-139	-0-	667	3			N	-0-			-0-
09	720 N	267	-0-	-453	-0-	267	3			N	-0-			-0-
*10	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	3			N	-0-			-0-
11	660 N	456	-0-	-204	-0-	456	3			N	-0-			-0-
12	0	580	-0-	580	580	580	3			N	-0-			-0-
01	0	684	-0-	684	1264	684	3			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MCDONALD A		//CONT.//	43679 700 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MCDONALD A		//CONT.//	43679 700 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						

MCDONALD A		WELL #:	1 T	RRCID ->	036203	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	-0-	136 3		Y	-0-			-0-

MILLER, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	036204	COMPL. DATE	11/03/1964	TOTAL DEPTH	8820	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-

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-

MCDONALD A		WELL #:	10	RRCID ->	167939	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8182 - 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-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY HELMBING		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WELL #:		10R		RRCID -> 169467		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		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-
HELMBING		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-
HELMBING		WELL #:		14		RRCID -> 169809		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MCDONALD A		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 14		RRCID -> 171771		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-		-0-
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3	N	-0-		-0-
11	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3	N	-0-		-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3	N	-0-		-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 184904		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-

MILLER, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 194282		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965			
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-		-0-
10	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	3	N	-0-		-0-
11	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	3	N	-0-		-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-		-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-		-0-

MILLER, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 205082		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848			
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-		-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-		-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-

RIGGS "19"		WELL #: 3		RRCID -> 208190		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976			
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	84	1	1069	3	N	-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	72	1	988	3	N	-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	77	1	998	3	N	-0-
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	79	1	988	3	N	-0-
12	1085	N	949	-0-	-136	-0-	69	1	880	3	N	-0-
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	83	1	929	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY READ "2"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2		RRCID -> 210119		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277			
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	787 N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	3	N	-0-	
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	3	N	-0-	
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	3	N	-0-	
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	54	1	675	3	N	-0-	
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	47	1	601	3	N	-0-	
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	55	1	617	3	N	-0-	

READ "28"		WELL #: 1		RRCID -> 218638		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392			
08	3813 X	3798	-0-	-15	-0-	277	1	3521	3	N	-0-	
09	3540 X	3490	-0-	-50	-0-	236	1	3254	3	N	-0-	
10	3565 X	3540	-0-	-25	-0-	253	1	3287	3	N	-0-	
11	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	260	1	3253	3	N	-0-	
12	3813 X	3126	-0-	-687	-0-	229	1	2897	3	N	-0-	
01	3813 X	3239	-0-	-574	-0-	266	1	2973	3	N	-0-	

READ "28"		WELL #: 2		RRCID -> 219783		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528			
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	195	1	2478	3	N	-0-	
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	166	1	2290	3	N	-0-	
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	178	1	2313	3	N	-0-	
11	2580 N	2472	-0-	-108	-0-	183	1	2289	3	N	-0-	
12	2542 N	2200	-0-	-342	-0-	161	1	2039	3	N	-0-	
01	2480 N	2138	-0-	-342	-0-	176	1	1962	3	N	-0-	

RED STAG OPERATING, LLC HENDERSON 27		697118		WELL #: 1		RRCID -> 163544		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686	
08	2945 X	2283	-0-	-662	-0-	2283	3		N	-0-	-0-	
09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-	-0-	
10	0	2310	-0-	2310	2310	2310	3		N	-0-	-0-	
11	0	2152	-0-	2152	4462	2152	3		N	-0-	-0-	
12	0	2172	-0-	2172	6634	2172	3		N	-0-	-0-	
01	0	2104	-0-	2104	8738	2104	3		N	-0-	-0-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC HENDERSON 23		860965		WELL #: 2H		RRCID -> 167451		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095	
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-	-0-	
09	0	1070	-0-	1070	1070	1070	3		N	-0-	-0-	
10	0	1041	-0-	1041	2111	1041	3		N	-0-	-0-	
11	0	1006	-0-	1006	3117	1006	3		N	-0-	-0-	
12	0	1053	-0-	1053	4170	1053	3		N	-0-	-0-	
01	0	1012	-0-	1012	5182	1012	3		N	-0-	-0-	

HENDERSON 23		WELL #: 1H		RRCID -> 167763		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435			
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-	
09	0	328	-0-	328	328	328	3		N	-0-	-0-	
10	0	408	-0-	408	736	408	3		N	-0-	-0-	
11	0	302	-0-	302	1038	302	3		N	-0-	-0-	
12	0	375	-0-	375	1413	375	3		N	-0-	-0-	
01	0	534	-0-	534	1947	534	3		N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0	490	-0-	490	490	490	3			N	-0-					-0-
10	0	400	-0-	400	890	400	3			N	-0-					-0-
11	0	220	-0-	220	1110	220	3			N	-0-					-0-
12	0	252	-0-	252	1362	252	3			N	-0-					-0-
01	0	412	-0-	412	1774	412	3			N	-0-					-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

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	* 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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

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	* 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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

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	* 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-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1322	-0-	1322	2580	1322	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1312	-0-	1312	3892	1312	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1307	-0-	1307	5199	1307	2			Y	-0-					-0-
11	0	1170	-0-	1170	6369	1170	2			Y	-0-					-0-
12	0	1205	-0-	1205	7574	1205	2			Y	-0-					-0-
01	0	1200	-0-	1200	8774	1200	2			Y	-0-					-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1257	-0-	1257	2552	1257	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3714	1162	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1220	-0-	1220	4934	1220	2			Y	-0-					-0-
11	0	1096	-0-	1096	6030	1096	2			Y	-0-					-0-
12	0	1225	-0-	1225	7255	1225	2			Y	-0-					-0-
01	0	1266	-0-	1266	8521	1266	2			Y	-0-					-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.// 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE													
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235													
I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

08	DLQ	G-10	1836	-0-	1836	3746	1836	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	1745	-0-	1745	5491	1745	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	7286	1795	2	Y	-0-		-0-	
11		0	1680	-0-	1680	8966	1680	2	Y	-0-		-0-	
12		0	1762	-0-	1762	10728	1762	2	Y	-0-		-0-	
01		0	1753	-0-	1753	12481	1753	2	Y	-0-		-0-	

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE													
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021													

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													
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 6050													

08	DLQ	G-10	5767	-0-	5767	14630	5372	2	Y	359	437	0	75
09	DLQ	G-10	7075	-0-	7075	21705	6675	2	Y	364	365	0	74
10	DLQ	G-10	9973	-0-	9973	31678	9548	2	Y	386	362	0	98
11		0	10127	-0-	10127	41805	9586	2	Y	492	507	0	83
12		0	9792	-0-	9792	51597	9327	2	Y	423	369	0	137
01		0	9292	-0-	9292	60889	8801	2	Y	446	467	0	116

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
BRP ENERGY, LLC 041519													
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451													

08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-			75
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-			75
10	0		684	-0-	684	684	684	2	Y	-0-			75
11	0		766	-0-	766	1450	766	2	Y	-0-			75
12	0		777	-0-	777	2227	777	2	Y	-0-			75
*01	3026	N	799	-0-	-2227	-0-	799	2	Y	-0-			75

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352													

08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	Y	-0-			22
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-			22
10	0		999	-0-	999	999	999	2	Y	-0-			22
11	0		1117	-0-	1117	2116	1117	2	Y	-0-			22
12	0		1134	-0-	1134	3250	1134	2	Y	-0-			22
*01	3100	N	1165	-0-	-1935	-0-	1165	2	Y	-0-			22

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306													
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371													

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
09	0		43	-0-	43	43	43	2	N	-0-			-0-
10	0		42	-0-	42	85	42	2	N	-0-			-0-
*11	125	N	40	-0-	-85	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
01	0		30	-0-	30	30	30	2	N	-0-			-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306									
UNIVERSITY -M-		WELL #:		1		RRCID -> 201352		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400			
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	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-		78	
09	0	1960	-0-	1960	1960	1960	1960	2	N	-0-		78	
10	0	2030	-0-	2030	3990	2030	2030	2	N	-0-		78	
*11	3000 N	1911	-0-	-1089	2901	1911	1911	2	N	-0-		78	
*12	3100 N	1744	-0-	-1356	1545	1744	1744	2	N	-0-		78	
01	0	1936	-0-	1936	3481	1936	1936	2	N	-0-		78	

UNIVERSITY "1"		WELL #:		2		RRCID -> 203421		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682			
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	127	2	N	-0-		58	
09	0	126	-0-	126	126	126	126	2	N	-0-		58	
10	0	161	-0-	161	287	161	161	2	N	-0-		58	
*11	454 N	167	-0-	-287	-0-	167	167	2	N	-0-		58	
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	151	2	N	-0-		58	
01	0	179	-0-	179	179	179	179	2	N	-0-		58	

UNIVERSITY "M"		WELL #:		2		RRCID -> 211529		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82	

HENRY PETROLEUM LLC		WELL #:		378641		RRCID -> 084690		COMPL. DATE 03/04/1979		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754			
INGHAM "47"		1 U											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		407764		RRCID -> 135108		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670			
COX ESTATE "A"		3013											
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	

WTG EXPLORATION		WELL #:		945220		RRCID -> 090451		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286			
UNIVERSITY 24-29		1											
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	397	2	Y	-0-		-0-	
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	642	2	Y	-0-		-0-	
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	729	2	Y	-0-		-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	450	2	Y	-0-		-0-	
12	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	561	2	Y	-0-		-0-	
01	682 N	459	-0-	-223	-0-	459	459	2	Y	-0-		-0-	

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.// 44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
UNIVERSITY 14-29		WELL #: 2		RRCID -> 132411		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305			
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	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	18	-0-	18	68	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	12	-0-	12	80	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	37	-0-	37	117	37	2	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-29 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 132412		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148			
08	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	319	-0-	319	319	319	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	336	-0-	336	655	336	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	217	-0-	217	872	217	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	236	-0-	236	1108	236	2	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY "29-25"		WELL #: 1		RRCID -> 154198		COMPL. DATE 04/09/1995		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424			
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	-0-

INGHAM (CLEAR FORK)		44558 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741									
UNIVERSITY 29-15		WELL #: 1		RRCID -> 101449		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 7347 PERF. N/A			
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	707	-0-	707	707	707	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	736	-0-	736	1443	736	3	N	-0-	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		041519									
STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #: 1		RRCID -> 197640		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300			
08	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2	Y	-0-	-0-	75
09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-	-0-	75
10	0	455	-0-	455	455	455	2	Y	-0-	-0-	75
11	0	510	-0-	510	965	510	2	Y	-0-	-0-	75
12	0	517	-0-	517	1482	517	2	Y	-0-	-0-	75
*01	DLQ G-10	532	-0-	532	2014	532	2	Y	-0-	-0-	75

BAKER RESOURCES, LLC		044385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
STATE UNIVERSITY "EY"		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-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306										
INGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	018932	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	7488 - 7548		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-			14
10	0	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			14
*11	92 N	48	-0-	-44	-0-	48	2			N	-0-			14
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			14
01	0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-			14

INGHAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018933	COMPL. DATE	11/18/1960	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7501 - 7540		
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			18
09	0	325	-0-	325	325	325	2			N	-0-			18
10	0	441	-0-	441	766	441	2			N	-0-			18
*11	1212 N	446	-0-	-766	-0-	446	2			N	-0-			18
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			18
01	0	449	-0-	449	449	449	2			N	-0-			18

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	018934	COMPL. DATE	04/05/1958	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7006 - 7056		
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			17
09	0	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-			17
10	0	127	-0-	127	270	127	2			N	-0-			17
*11	564 N	294	-0-	-270	-0-	294	2			N	-0-			17
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			17
01	0	304	-0-	304	304	304	2			N	-0-			17

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	-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-

ODESSA ETAL		WELL #:		101	RRCID ->	083548	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8108 - 8312		
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	39	21	2			N	-0-			-0-
*11	63 N	24	-0-	-39	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	0	230	-0-	230	230	230	2			N	-0-			-0-

ODESSA ET AL "4"		WELL #:		2XL	RRCID ->	085426	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	8126 - 8630		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	85	42	2			N	-0-			-0-
*11	125 N	40	-0-	-85	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			-0-

INGHAM "38"		WELL #:		1	RRCID ->	090660	COMPL. DATE	09/22/1980	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7338 - 7577		
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			3
09	0	818	-0-	818	818	818	2			N	-0-			3
10	0	798	-0-	798	1616	798	2			N	-0-			3
*11	2011 N	395	-0-	-1616	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8	3
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			3
01	0	449	-0-	449	449	449	2			N	-0-			3

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306							
INGHAM "45"		WELL #:		1	RRCID ->	094415	COMPL. DATE	06/16/1981	TOTAL DEPTH	9377	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	34	-0-	34	69	34	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	102 N	33	-0-	-69	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	25	-0-	25	25	25	2	N	-0-	-0-	-0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC.		293164		WELL #:		1	RRCID ->	087739	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7528 - 7664
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	

HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #:		1 L	RRCID ->	081219	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF. 7316 - 7604
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	-0-	-0-		
09	0	1034	-0-	1034	1034	1034	2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	1154	-0-	1154	2188	1154	2	N	-0-	-0-	-0-		
11	0	2256	-0-	2256	4444	2256	2	N	-0-	-0-	-0-		
12	0	623	-0-	623	5067	623	2	N	-0-	-0-	-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	5067			N	-0-	-0-	-0-		

SUTTON		WELL #:		301	RRCID ->	082607	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 8110 - 8378
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	97	-0-	-430	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	272	-0-	-238	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-

INGHAM "44"		WELL #:		1	RRCID ->	082726	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	8631	PERF. 8104 - 8340
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	1232	-0-	-473	-0-	1232	2	N	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #:		302	RRCID ->	082805	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7989 - 8291
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3481	-0-	481	481	3481	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3055 N	2574	-0-	-481	-0-	2574	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2	N	-0-	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
PERNER "43"		WELL #: 1		RRCID -> 090216		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409				
M	O	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	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-		-0-	
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-	
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-		-0-	
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-		-0-	
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-		-0-	
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-		-0-	

PERNER 43		WELL #: 2		RRCID -> 090452		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428				
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2	N	-0-		-0-	
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-	
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-	
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-	

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 018943		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204				
COX ESTATE -A-		WELL #: 113										
08	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1237	3	N	-0-		20	
09	1410 N	345	-0-	-1065	-0-	345	3	N	-0-		20	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		20	
11	1200 N	213	-0-	-987	-0-	213	3	N	-0-		20	
12	372 N	109	-0-	-263	-0-	109	3	N	-0-		20	
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		20	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 250542		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437				
INGHAM "38"		WELL #: 1										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 018936		COMPL. DATE 11/19/1961		TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A				
MEADOWS		WELL #: 1										
08	0	211	-0-	211	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
09	422 N	211	-0-	-211	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018937		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	48		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48		N	NO RPT		-0-	

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PRIDE ENERGY COMPANY				677050										
INGHAM "5"				WELL #:	1	RRCID ->	094067	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	8086 - 8357	
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
*02		1064 N	1039	-0-	-25	-0-	1039	2		N	-0-			60
*03		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2		N	-0-			60
*04		1110 N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2		N	-0-			60
*05		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2		N	-0-			60
*06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			60
*07		1054 N	388	-0-	-666	-0-	388	2		N	-0-			60
*08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			60
*09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			60
*10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3 9	N	3	3 8		60
*11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1 9	N	1	1 8		60
*12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2 9	N	2	2 8		60
*01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1540	2	2 9	N	2	2 8		60

PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741										
UNIVERSITY "13"				WELL #:	1	RRCID ->	069261	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	N/A	
08		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			35
09		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			35
10		2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1888	3		N	-0-			35
11		1950 N	1695	-0-	-255	-0-	1695	3		N	-0-			35
12		0	1785	-0-	1785	1785	1785	3		N	-0-			35
01		0	2263	-0-	2263	4048	2263	3		N	-0-			35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
ODESSA ETAL				WELL #:	401	RRCID ->	080559	COMPL. DATE	12/23/1978	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8232 - 8304	
08		527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3		N	-0-			156
09		630 N	599	-0-	-31	-0-	599	3		N	-0-			156
10		0	612	-0-	612	612	612	3		N	-0-			156
11		0	438	-0-	438	1050	438	3		N	-0-			156
12		0	271	-0-	271	1321	271	3		N	-0-			156
01		0	431	-0-	431	1752	431	3		N	-0-			156

ODESSA ETAL				WELL #:	201	RRCID ->	082327	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8262 - 8306	
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			40
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			40
10		0	344	-0-	344	344	344	3		N	-0-			40
11		0	223	-0-	223	567	223	3		N	-0-			40
12		0	150	-0-	150	717	150	3		N	-0-			40
01		0	228	-0-	228	945	228	3		N	-0-			40

WTG EXPLORATION				945220										
UNIVERSITY 24-29				WELL #:	1	RRCID ->	084566	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7968 - 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-

UNIVERSITY 22-29				WELL #:	1	RRCID ->	090830	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	7510 - 7772	
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-			-0-
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
11		360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
12		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
01		279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3		Y	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220							
UNIVERSITY 22-29		WELL #:		2	RRCID ->	090831	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7705 - 7971
M	O	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		682 N	533	-0-	-149	-0-	533 3	Y	-0-	-0-	
09		750 N	489	-0-	-261	-0-	489 3	Y	-0-	-0-	
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	Y	-0-	-0-	
11		510 N	216	-0-	-294	-0-	216 3	Y	-0-	-0-	
12		496 N	338	-0-	-158	-0-	338 3	Y	-0-	-0-	
01		558 N	223	-0-	-335	-0-	223 3	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 23-29		WELL #:		1	RRCID ->	090833	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	8196	PERF. 7902 - 8091
08		310 N	136	-0-	-174	-0-	136 2	Y	-0-	-0-	
09		180 N	120	-0-	-60	-0-	120 2	Y	-0-	-0-	
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-	-0-	
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-	-0-	
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-	-0-	
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 23-29		WELL #:		2	RRCID ->	090834	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7954 - 8154
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	Y	-0-	-0-	
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-	-0-	
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-	-0-	
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	Y	-0-	-0-	
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-	-0-	

XOG OPERATING LLC		WELL #:		945921	RRCID ->	141309	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7612 - 7634
MILLSPAUGH				3901							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

INGHAM (QUEEN)		WELL #:		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306									
ODESSA ET AL		WELL #:		402	RRCID ->	085101	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 1448 - 1465
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-	-0-	
10	0	22	-0-	22 B	-0-	22 2		N	-0-	-0-	
*11	43 N	21	-0-	-22 B	-0-	21 2		N	-0-	-0-	
*12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
01	0	16	-0-	16 B	-0-	16 2		N	-0-	-0-	

ODESSA ETAL NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	086894	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	1632	PERF. 1508 - 1526
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-	-0-	
10	0	49	-0-	49 B	-0-	49 2		N	-0-	-0-	
*11	96 N	47	-0-	-49 B	-0-	47 2		N	-0-	-0-	
*12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-	-0-	
01	0	35	-0-	35 B	-0-	35 2		N	-0-	-0-	

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306												
ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			2	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			2	
10	0	83	-0-	83 B	83	83 2	N	-0-			2	
*11	162 N	79	-0-	-83 B	-0-	79 2	N	-0-			2	
*12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			2	
01	0	60	-0-	60 B	60	60 2	N	-0-			2	

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505												
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-	
10	0	22	-0-	22 B	22	22 2	N	-0-			-0-	
*11	43 N	21	-0-	-22 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
*12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
01	0	16	-0-	16 B	16	16 2	N	-0-			-0-	

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528												
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			2	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			2	
10	0	22	-0-	22 B	22	22 2	N	-0-			2	
*11	43 N	21	-0-	-22 B	-0-	21 2	N	-0-			2	
*12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			2	
01	0	16	-0-	16 B	16	16 2	N	-0-			2	

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544												
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
10	0	54	-0-	54 B	54	54 2	N	-0-			-0-	
*11	105 N	51	-0-	-54 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
*12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
01	0	39	-0-	39 B	39	39 2	N	-0-			-0-	

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544												
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-	
10	0	74	-0-	74 B	74	74 2	N	-0-			-0-	
*11	144 N	70	-0-	-74 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-	
*12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-	
01	0	53	-0-	53 B	53	53 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	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
10	0	39	-0-	39 B	39	39 2	N	-0-			-0-	
*11	76 N	37	-0-	-39 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
*12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
01	0	28	-0-	28 B	28	28 2	N	-0-			-0-	

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT													
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306													
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469													
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	AMT	BALANCE

08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-				-0-
10	0	34	-0-	34 B	34	34	2	N	-0-				-0-
*11	67 N	33	-0-	-34 B	-0-	33	2	N	-0-				-0-
*12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-				-0-
01	0	25	-0-	25 B	25	25	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	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-				-0-
10	0	216	-0-	216 B	216	216	2	N	-0-				-0-
*11	421 N	205	-0-	-216 B	-0-	205	2	N	-0-				-0-
*12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-				-0-
01	0	155	-0-	155 B	155	155	2	N	-0-				-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415													

08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-				-0-
10	0	206	-0-	206 B	206	206	2	N	-0-				-0-
*11	402 N	196	-0-	-206 B	-0-	196	2	N	-0-				-0-
*12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-				-0-
01	0	148	-0-	148 B	148	148	2	N	-0-				-0-

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536													

08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-				-0-
10	0	98	-0-	98 B	98	98	2	N	-0-				-0-
*11	191 N	93	-0-	-98 B	-0-	93	2	N	-0-				-0-
*12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-				-0-
01	0	71	-0-	71 B	71	71	2	N	-0-				-0-

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078													

08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-				-0-
10	0	34	-0-	34 B	34	34	2	N	-0-				-0-
*11	67 N	33	-0-	-34 B	-0-	33	2	N	-0-				-0-
*12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-				-0-
01	0	25	-0-	25 B	25	25	2	N	-0-				-0-

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547													

08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-				-0-
10	0	118	-0-	118 B	118	118	2	N	-0-				-0-
*11	230 N	112	-0-	-118 B	-0-	112	2	N	-0-				-0-
*12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-				-0-
01	0	85	-0-	85 B	85	85	2	N	-0-				-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306							
INGHAM-GULF D		WELL #:		2Q	RRCID ->	118674	COMPL. DATE	08/18/1985	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1435 - 1524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-	-0-
10	0	32	-0-	32 B	32	32	2		N	-0-	-0-
*11	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2		N	-0-	-0-
*12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-	-0-
01	0	23	-0-	23 B	23	23	2		N	-0-	-0-

INGHAM GULF B		WELL #:		5Q	RRCID ->	120610	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	1480	PERF. 1370 - 1460
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-	-0-
10	0	113	-0-	113 B	113	113	2		N	-0-	-0-
*11	220 N	107	-0-	-113 B	-0-	107	2		N	-0-	-0-
*12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-	-0-
01	0	81	-0-	81 B	81	81	2		N	-0-	-0-

INGHAM-GULF C		WELL #:		3QA	RRCID ->	120732	COMPL. DATE	02/08/1986	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1331 - 1415
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-	-0-
10	0	147	-0-	147 B	147	147	2		N	-0-	-0-
*11	287 N	140	-0-	-147 B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
*12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-	-0-
01	0	106	-0-	106 B	106	106	2		N	-0-	-0-

INGHAM-GULF A		WELL #:		4Q	RRCID ->	120733	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	1551	PERF. 1411 - 1500
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-	-0-
10	0	74	-0-	74 B	74	74	2		N	-0-	-0-
*11	144 N	70	-0-	-74 B	-0-	70	2		N	-0-	-0-
*12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-	-0-
01	0	53	-0-	53 B	53	53	2		N	-0-	-0-

PERNER		WELL #:		5Q	RRCID ->	125404	COMPL. DATE	09/12/1987	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1384 - 1491
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-	-0-
10	0	76	-0-	76 B	76	76	2		N	-0-	-0-
*11	148 N	72	-0-	-76 B	-0-	72	2		N	-0-	-0-
*12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-	-0-
01	0	55	-0-	55 B	55	55	2		N	-0-	-0-

PERNER		WELL #:		6Q	RRCID ->	125405	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	1553	PERF. 1371 - 1477
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-	-0-
10	0	59	-0-	59 B	59	59	2		N	-0-	-0-
*11	115 N	56	-0-	-59 B	-0-	56	2		N	-0-	-0-
*12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-	-0-
01	0	42	-0-	42 B	42	42	2		N	-0-	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306							
PERNER		WELL #:		7Q	RRCID ->	125406	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	1532	PERF. 1348 - 1457
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	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56 B	56	56 2	N	-0-			-0-
*11	110 N	54	-0-	-56 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41 B	41	41 2	N	-0-			-0-

PERNER		WELL #:		8Q	RRCID ->	126284	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	1465	PERF. 1350 - 1439
08	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
10	0	135	-0-	135 B	135	135 2	N	-0-			-0-
*11	263 N	128	-0-	-135 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
*12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
01	0	97	-0-	97 B	97	97 2	N	-0-			-0-

INGHAM-GULF E		WELL #:		6Q	RRCID ->	126349	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	1463	PERF. 1330 - 1411
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
10	0	76	-0-	76 B	76	76 2	N	-0-			-0-
*11	148 N	72	-0-	-76 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55 B	55	55 2	N	-0-			-0-

INGHAM CHEVRON A		WELL #:		1Q	RRCID ->	128363	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	1425	PERF. 1314 - 1396
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
10	0	157	-0-	157 B	157	157 2	N	-0-			-0-
*11	306 N	149	-0-	-157 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
01	0	113	-0-	113 B	113	113 2	N	-0-			-0-

INGHAM "46"		WELL #:		1	RRCID ->	129477	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 1401 - 1451
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
10	0	76	-0-	76 B	76	76 2	N	-0-			-0-
*11	148 N	72	-0-	-76 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55 B	55	55 2	N	-0-			-0-

INGHAM GULF "B"		WELL #:		466Q	RRCID ->	246917	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	1575	PERF. 1350 - 1436
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133 B	133	133 2	N	-0-			-0-
*11	259 N	126	-0-	-133 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
01	0	95	-0-	95 B	95	95 2	N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//	073306								
PERNER, P. C. ET AL		WELL #:	4305Q	RRCID ->	251651	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	1660	PERF.	1416 - 1510
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		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
10		0	123	-0-	123 B	123	123 2	N	-0-		-0-
*11		240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
*12		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
01		0	88	-0-	88 B	88	88 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-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144								
PERNER 42-A-		WELL #:	2	RRCID ->	223113	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	2023	PERF.	1364 - 1488
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-

PERNER 38		WELL #:	3	RRCID ->	223126	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2121	PERF.	1303 - 1385
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-

PERNER 38 -B-		WELL #:	4	RRCID ->	223187	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1298 - 1421
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-

PERNER 42		WELL #:	1	RRCID ->	223729	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	2119	PERF.	1367 - 1423
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
SUTTON				WELL #:	2	RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF.	1491 - 1595
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	0	92	-0-	92 B	92	92	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 92												
09	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

VINSON EXPLORATION				886105			CNTY: CROCKETT						
SUTTON				WELL #:	304	RRCID ->	085936	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1701	PERF.	1399 - 1615
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON				WELL #:	303	RRCID ->	085937	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1684	PERF.	1390 - 1596
08	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-AA"				WELL #:	1	RRCID ->	096305	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	9758	PERF.	1276 - 1343
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-

UNIV. "33"				WELL #:	1	RRCID ->	097179	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1296 - 1360
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-

UNIV. 29-A				WELL #:	1	RRCID ->	097954	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	1575	PERF.	1374 - 1455
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "33-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1358 - 1367	
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	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-	

UNIV. "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 098166		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 1490		PERF. 1303 - 1374	
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-	

UNIVERSITY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 098337		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1323 - 1467	
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-	

UNIV. "29-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098566		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 1527		PERF. 1412 - 1491	
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-	

UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241		PERF. 1190 - 1197	
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-	

UNIV. "29-C"		WELL #: 1		RRCID -> 099161		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1383 - 1462	
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-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT	
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105							
UNIV. "33-E"		WELL #: 1		RRCID -> 099162		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

UNIV. "33-F"		WELL #: 1		RRCID -> 101412		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395	
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-

UNIV. "35-29"		WELL #: 1 U		RRCID -> 102048		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517	
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-

UNIV. "33-H"		WELL #: 1		RRCID -> 102502		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432	
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-

UNIV. "33-H"		WELL #: 2		RRCID -> 102503		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387	
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-

UNIV. "29-C"		WELL #: 2		RRCID -> 102709		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501	
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT	
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105							
UNIV. "33-F"		WELL #: 2		RRCID -> 102710		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

UNIV. "6-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102711		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416	
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-

UNIV. "6-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102924		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519	
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-

UNIV. "29-D"		WELL #: 1 U		RRCID -> 103985		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536	
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-

SUTTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 106828		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517	
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-

UNIV. "33-J"		WELL #: 1		RRCID -> 107106		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390	
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-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105							
UNIV. "24-29"		WELL #:		6	RRCID ->	171249	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	1598	PERF. 1356 - 1598
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	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	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-

UNIV. "33-L"		WELL #:		1	RRCID ->	171590	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	1522	PERF. 1300 - 1522
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	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-

SUTTON		WELL #:		305	RRCID ->	214243	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	1673	PERF. 1368 - 1571
08	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
10	124 N	67	-0-	-57	B	-0-	67	2	N	-0-	-0-
*11	120 N	108	-0-	-12	B	-0-	108	2	N	-0-	-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT	-0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)		44568 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
INGHAM FARMS "23"		WELL #:		1	RRCID ->	095244	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7821 - 8052
08	1457 N	630	-0-	-827	-0-	628	2	2	9	N	2
*09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10	9	N	9
10	1612 N	1145	-0-	-467	-0-	1144	2	1	9	N	1
*11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-
12	0	2205	-0-	2205	-0-	2205	2			N	-0-
01	0	2930	-0-	2930	-0-	5135	2	2930	2	N	-0-

INTERSTATE (CANYON)		44634 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON				
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707									
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	057661	COMPL. DATE	09/09/1972	TOTAL DEPTH	3611	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-

WEST		WELL #:		1	RRCID ->	091387	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 2944 - 2980
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-

INTERSTATE (CANYON)		//CONT.//		44634 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON				
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		//CONT.//		665707							
WEST		WELL #:		4	RRCID -> 094313	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH 4752	PERF. 3117	- 3165		
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	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-
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 101756	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 5094	PERF. 2922	- 3120		
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-
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		
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-
IRION, W. (CANYON)				44710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
WILLIAMS 11		WELL #:		1	RRCID -> 125407	COMPL. DATE 10/11/1987	TOTAL DEPTH 7032	PERF. 6205	- 6322		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
PLUGGED AND ABANDONED		_____		04/05/2021							
SCHEUBER -711-		WELL #:		1	RRCID -> 205202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6310	- 6395	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
PLUGGED AND ABANDONED		_____		03/23/2021							
TANKERSLEY		WELL #:		6	RRCID -> 273074	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6376	- 6428		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-		35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-		35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-		35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-		35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-		35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-		35
PLUGGED AND ABANDONED		_____		03/30/2021							

OIL AND GAS DIVISION

IRION, W. (CANYON)		//CONT.//		44710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685									
TANKERSLEY				WELL #:	9	RRCID ->	225737	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6354 - 6430
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60 7	80
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		81
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		82
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82

ATKINSON				WELL #:	6	RRCID ->	252634	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6301 - 6372
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	20 7	34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

J.D. GAS (STRAWN)				44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855									
PHILLIPS "B"				WELL #:	306D	RRCID ->	226599	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	10209 - 10515
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	269 3	N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11 1	264 3	N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	277 3	N	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	N	-0-			-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	12 1	252 3	N	-0-			-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "B"				WELL #:	238B	RRCID ->	232636	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9610 - 9875
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	8 1	170 3	N	-0-			-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	6 1	146 3	N	-0-			-0-
10	0		170	-0-	170		7 1	163 3	N	-0-			-0-
11	0		181	-0-	181		9 1	172 3	N	-0-			-0-
12	0		160	-0-	160		7 1	153 3	N	-0-			-0-
01	0		155	-0-	155		7 1	148 3	N	-0-			-0-

J. D. GAS, INC.				427477			CNTY: CROCKETT						
MICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	174518	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10600 - 11100
08	0		162	-0-	162		162 3		N	-0-			-0-
09	294	N	132	-0-	-162	-0-	132 3		N	-0-			-0-
10	0		158	-0-	158		158 3		N	-0-			-0-
*11	205	N	47	-0-	-158	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-

MICHAEL				WELL #:	3	RRCID ->	176043	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	10542 - 10940
08	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J. D. SLADE (MISS) CYCLONE EXPLORATION, INC. ALLISON		44975 300 195844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #:		1		RRCID -> 097681		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6484 - 6510	
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	1891 N	1139	-0-	-752	-0-	1139	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1590 N	1034	-0-	-556	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1364 N	928	-0-	-436	-0-	928	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1305	-0-	1305	1305	1305	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	509	-0-	509	1814	509	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		1041		RRCID -> 112224		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459	
08	1767 N	1054	-0-	-713	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1470 N	957	-0-	-513	-0-	957	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1271 N	859	-0-	-412	-0-	859	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1209	-0-	1209	1209	1209	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	472	-0-	472	1681	472	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		1065		RRCID -> 116689		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493	
08	589 N	359	-0-	-230	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	510 N	326	-0-	-184	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	412	-0-	412	412	412	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	162	-0-	162	574	162	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON "B"		WELL #:		1		RRCID -> 161791		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468	
08	1829 N	1092	-0-	-737	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1530 N	991	-0-	-539	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1302 N	889	-0-	-413	-0-	889	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1251	-0-	1251	1251	1251	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	488	-0-	488	1739	488	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON "B"		WELL #:		2		RRCID -> 165085		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470	
08	1922 N	1151	-0-	-771	-0-	1151	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1620 N	1045	-0-	-575	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1364 N	938	-0-	-426	-0-	938	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1320	-0-	1320	1320	1320	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	515	-0-	515	1835	515	2	N	-0-	-0-	-0-

UPP OPERATING, LLC ARCHER SWD		875310		WELL #:		1		RRCID -> 248549		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-

JKT (CANYON)		45050 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
BEARCE		WELL #: 1		RRCID -> 078967		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6545 - 6870		
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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291 3	4 9	N	4			170
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	197 3	2 9	N	2			172
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285 3	2 9	N	2			174
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	290 3	2 9	N	2			176
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 3	2 9	N	2			178
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 3	1 9	N	1			179

JM (ELLENBURGER)		45090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BONFIRE OPERATING LLC		082443										
MITCHELL		WELL #: 1048		RRCID -> 112022		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 14782		PERF.13483 - 14782		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HOME PETROLEUM CORP.		396852						CNTY: CROCKETT				
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 096531		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13777 - 14361		
08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838 2		N	-0-			-0-
09	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979 2		N	-0-			-0-
10	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677 2		N	-0-			-0-
11	0	6843	-0-	6843	6843	6843 2		N	-0-			-0-
*12	14639 X	7796	-0-	-6843	-6843	7796 2		N	-0-			-0-
01	0	7478	-0-	7478	7478	7478 2		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544						CNTY: CROCKETT				
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 037532		COMPL. DATE 10/18/1965		TOTAL DEPTH 13700		PERF. N/A		
08	2356 X	843	-0-	-1513	-0-	843 2		N	-0-			-0-
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-			-0-
10	0	3171	-0-	3171	3171	3171 2		N	-0-			-0-
11	0	3319	-0-	3319	6490	3319 2		N	-0-			-0-
12	0	3395	-0-	3395	9885	3395 2		N	-0-			-0-
01	0	5384	-0-	5384	15269	5384 2		N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 038272		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 13420		PERF.12144 - 13366		
08	77097 X	76817	-0-	-280	-0-	76817 2		N	-0-			-0-
09	74610 X	74027	-0-	-583	-0-	74027 2		N	-0-			-0-
10	0	75820	-0-	75820	75820	75820 2		N	-0-			-0-
11	0	74459	-0-	74459	150279	74459 2		N	-0-			-0-
12	0	76070	-0-	76070	226349	76070 2		N	-0-			-0-
01	0	77297	-0-	77297	303646	77297 2		N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 6		RRCID -> 039385		COMPL. DATE 05/18/1966		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12130 - 13630		
08	27590 X	26823	-0-	-767	-0-	26823 2		N	-0-			-0-
09	26700 X	25105	-0-	-1595	-0-	25105 2		N	-0-			-0-
10	0	24721	-0-	24721	24721	24721 2		N	-0-			-0-
11	0	25477	-0-	25477	50198	25477 2		N	-0-			-0-
12	0	25595	-0-	25595	75793	25595 2		N	-0-			-0-
01	0	25093	-0-	25093	100886	25093 2		N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 7		RRCID -> 039918		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 11930 - 13358					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2			N	-0-				-0-
09	1440 N	1103	-0-	-337	-0-	1103	2			N	-0-				-0-
10	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-				-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				-0-

MITCHELL		WELL #: 8		RRCID -> 040587		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 14400		PERF. N/A					
08	6200 X	5009	-0-	-1191	-0-	5009	2			N	-0-				-0-
09	6000 X	2852	-0-	-3148	-0-	2852	2			N	-0-				-0-
10	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-				-0-
11	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-				-0-
12	6603 X	5024	-0-	-1579	-0-	5024	2			N	-0-				-0-
01	7905 X	5337	-0-	-2568	-0-	5337	2			N	-0-				-0-

MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 040958		COMPL. DATE 10/07/1966		TOTAL DEPTH 14202		PERF. N/A					
08	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			N	-0-				-0-
09	1500 N	1380	-0-	-120	-0-	1380	2			N	-0-				-0-
10	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-				-0-
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
12	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-				-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				-0-

MITCHELL		WELL #: 9		RRCID -> 041482		COMPL. DATE 04/04/1967		TOTAL DEPTH 14050		PERF. N/A					
08	19344 X	18507	-0-	-837	-0-	18507	2			N	-0-				-0-
09	18720 X	17881	-0-	-839	-0-	17881	2			N	-0-				-0-
10	19282 X	18838	-0-	-444	-0-	18838	2			N	-0-				-0-
11	18270 X	18239	-0-	-31	-0-	18239	2			N	-0-				-0-
12	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-				-0-
01	18848 X	18834	-0-	-14	-0-	18834	2			N	-0-				-0-

MITCHELL -A-		WELL #: 11		RRCID -> 042400		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH 14582		PERF. N/A					
08	49533 X	49533	-0-	-0-	-0-	49533	2			N	-0-				-0-
09	51897 X	51897	-0-	-0-	-0-	51897	2			N	-0-				-0-
10	0	51904	-0-	51904	51904	51904	2			N	-0-				-0-
11	0	50550	-0-	50550	102454	50550	2			N	-0-				-0-
12	0	43074	-0-	43074	145528	43074	2			N	-0-				-0-
01	0	44475	-0-	44475	190003	44475	2			N	-0-				-0-

MITCHELL		WELL #: 12		RRCID -> 042753		COMPL. DATE 10/16/1967		TOTAL DEPTH 14860		PERF. N/A					
08	0 N	-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-

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 043778		COMPL. DATE 11/21/1967		TOTAL DEPTH 15052		PERF. N/A					
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-				-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-				-0-
12	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-				-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-				-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
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

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 046724	COMPL. DATE 08/07/1969	TOTAL DEPTH 14365	PERF. N/A			
08	31155 X	29599	-0-	-1556	-0-	29599 2	N	-0-		-0-
09	30150 X	28628	-0-	-1522	-0-	28628 2	N	-0-		-0-
10	0	29574	-0-	29574	29574	29574 2	N	-0-		-0-
11	0	28648	-0-	28648	58222	28648 2	N	-0-		-0-
12	0	29229	-0-	29229	87451	29229 2	N	-0-		-0-
01	0	29077	-0-	29077	116528	29077 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 46		RRCID -> 047727	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14659	PERF.13513 - 14385			
08	6014 X	5616	-0-	-398	-0-	5616 2	N	-0-		-0-
09	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 2	N	-0-		-0-
10	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565 2	N	-0-		-0-
11	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413 2	N	-0-		-0-
12	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894 2	N	-0-		-0-
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 14		RRCID -> 065403	COMPL. DATE 01/23/1976	TOTAL DEPTH 13463	PERF. N/A			
08	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
09	1590 N	1508	-0-	-82	-0-	1508 2	N	-0-		-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-		-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 16		RRCID -> 067124	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 14388	PERF. N/A			
08	3968 X	3725	-0-	-243	-0-	3725 2	N	-0-		-0-
09	3780 X	3372	-0-	-408	-0-	3372 2	N	-0-		-0-
10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 2	N	-0-		-0-
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2	N	-0-		-0-
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2	N	-0-		-0-
01	4433 X	3850	-0-	-583	-0-	3850 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 17		RRCID -> 070986	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 14844	PERF. N/A			
08	3100 N	2402	-0-	-698	2592	2402 2	N	-0-		-0-
09	4728 X	2136	-0-	-2592	-0-	2136 2	N	-0-		-0-
10	2852 X	986	-0-	-1866	-0-	986 2	N	-0-		-0-
11	2760 X	1432	-0-	-1328	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
12	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2	N	-0-		-0-
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 19		RRCID -> 071115	COMPL. DATE 04/05/1977	TOTAL DEPTH 14450	PERF. N/A			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 2	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT 105		WELL #: 1		RRCID -> 075400	COMPL. DATE 12/21/1977	TOTAL DEPTH 14225	PERF. N/A			
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-		-0-
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1846 2	N	-0-		-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764 2	N	-0-		-0-
01	1860 N	123	-0-	-1737	-0-	123 2	N	-0-		-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

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		0 X	-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		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
09		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
10		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
11		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
12		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
01		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

08		23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	23500	2		N	-0-			-0-
09		22440 X	22163	-0-	-277	-0-	22163	2		N	-0-			-0-
10		23188 X	21309	-0-	-1879	-0-	21309	2		N	-0-			-0-
11		22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	22863	2		N	-0-			-0-
12		23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	23591	2		N	-0-			-0-
01		23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	23630	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

08		37231 X	36629	-0-	-602	-0-	36629	2		N	-0-			-0-
09		36030 X	35832	-0-	-198	-0-	35832	2		N	-0-			-0-
10		37231 X	37045	-0-	-186	-0-	37045	2		N	-0-			-0-
11		36030 X	33368	-0-	-2662	-0-	33368	2		N	-0-			-0-
12		37236 X	37236	-0-	-0-	-0-	37236	2		N	-0-			-0-
01		37045 X	37042	-0-	-3	-0-	37042	2		N	-0-			-0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

08		465 N	84	-0-	-381	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09		450 N	9	-0-	-441	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10		434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-

JM (PERMIAN UPPER) 45090 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 15 RRCID -> 069635 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 14915 PERF. N/A

08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-

JM (STRAWN)		45092 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
S & C CONSTRUCTION, INC.		740160										
MITCHELL 11		WELL #: 1		RRCID -> 136469		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 15325		PERF.12100 - 12236		
M	O	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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			-0-
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	871 2	N	-0-			-0-
10	0		888	-0-	888	888	888 2	N	-0-			-0-
11	0		864	-0-	864	1752	864 2	N	-0-			-0-
12	0		986	-0-	986	2738	986 2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	871	-0-	-2229	509	871 2	N	-0-			-0-

JM, N. (ELLENBURGER)		45092 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
MITCHELL, TOM		WELL #: 1X		RRCID -> 100635		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10985 - 13429		
08	20336	X	18419	-0-	-1917	-0-	18409 2	10 9	N	9	9 8	-0-
09	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21649 2	13 9	N	12	12 8	-0-
10	20336	X	19729	-0-	-607	-0-	19725 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11	0		20710	-0-	20710	20710	20703 2	7 9	N	6	6 8	-0-
*12	44670	X	23960	-0-	-20710	-0-	23958 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	0		6728	-0-	6728	6728	6728 2		N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 110408		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 13675		PERF.12057 - 13675		
08	31143	X	31143	-0-	-0-	-0-	31143 2		N	-0-		-0-
09	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	31457 2		N	-0-		-0-
10	0		30263	-0-	30263	30263	30263 2		N	-0-		-0-
11	0		31050	-0-	31050	61313	31039 2	11 9	N	10	10 8	-0-
12	0		33399	-0-	33399	94712	33387 2	12 9	N	11	11 8	-0-
01	0		11781	-0-	11781	106493	11781 2		N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164857		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12665 - 14400		
08	32023	X	22874	-0-	-9149	-0-	22864 2	10 9	N	9	9 8	-0-
09	30330	X	22525	-0-	-7805	-0-	22525 2		N	-0-		-0-
10	31341	X	27645	-0-	-3696	-0-	27641 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11	0		25833	-0-	25833	25833	25830 2	3 9	N	3	3 8	-0-
12	0		29132	-0-	29132	54965	29132 2		N	-0-		-0-
01	0		8773	-0-	8773	63738	8773 2		N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MITCHELL		WELL #: 1032		RRCID -> 111308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12160 - 13682		
08	24552	X	22583	-0-	-1969	-0-	22583 2		N	-0-		-0-
09	23760	X	23329	-0-	-431	-0-	23329 2		N	-0-		-0-
10	24614	X	23082	-0-	-1532	-0-	23082 2		N	-0-		-0-
11	23820	X	23263	-0-	-557	-0-	23263 2		N	-0-		-0-
12	24614	X	23902	-0-	-712	-0-	23902 2		N	-0-		-0-
01	24118	X	23528	-0-	-590	-0-	23528 2		N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 1033		RRCID -> 116474		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 13567		PERF.12011 - 13567		
08	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	3157 2		N	-0-		-0-
09	3420	X	3131	-0-	-289	-0-	3131 2		N	-0-		-0-
10	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	3264 2		N	-0-		-0-
11	3270	X	3072	-0-	-198	-0-	3072 2		N	-0-		-0-
12	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	3213 2		N	-0-		-0-
01	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178 2		N	-0-		-0-

JM, W. (STRAWN) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "4"		45093 375 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WELL #: 1		RRCID -> 165685		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10902 - 11082				
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	BALANCE
08	3596 X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2		N	-0-		-0-
09	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2		N	-0-		-0-
10	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2		N	-0-		-0-
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		N	-0-		-0-
12	3627 X	3272	-0-	-355	-0-	3272	2		N	-0-		-0-
01	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	3475	2		N	-0-		-0-

MITCHELL 10		45316 284		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: UPTON			
WELL #: 1		RRCID -> 168562		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11489 - 11668				
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-		-0-
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-		-0-
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-		-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-		-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-		-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-		-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY WINDHAM, R. S., ETAL 2-A		45316 284 450175		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: UPTON			
WELL #: 1 L		RRCID -> 018945		COMPL. DATE 03/16/1962		TOTAL DEPTH 11780		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-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY WINDHAM, R. S., ETAL 2-A		45316 710 450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. WINDHAM, R. S., -B-		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
WELL #: 1		RRCID -> 018959		COMPL. DATE 01/17/1958		TOTAL DEPTH 11798		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-

SUMMIT PETROLEUM LLC DODSON -B-		829221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
WELL #: 1		RRCID -> 018956		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 11797		PERF. 9840 - 9908				
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	3	8 9	N	7		199
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1412	3	230 9	N	209	374 0	34
10	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1454	3	17 9	N	15		49
11	0	1425	-0-	1425	1425	1400	3	25 9	N	23		72
12	0	1491	-0-	1491	2916	1458	3	33 9	N	30		102
01	0	1284	-0-	1284	4200	1263	3	21 9	N	19		121

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		//CONT.//		45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.//		829221								
WINDHAM, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	181191	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9782 - 9868
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-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2023												

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY			CNTY: COKE			
WINDHAM, R. S. ET AL 2		WELL #:		1	RRCID ->	245479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9802 - 9864
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2348	3	33	9	N	31
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2209	3	34	9	N	62
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2123	3	13	9	N	74
11	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2192	3			N	74
12	2325	N	1755	-0-	-570	-0-	1755	3			N	74
01	0		1520	-0-	1520	-0-	1509	3	11	9	N	84

JAMESON				45580 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COKE			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
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	14B	DENY	-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	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 REEF UNIT		WELL #:		1011	RRCID ->	140848	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	5766 - 5910
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAMESON (STRAWN)				45580 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COKE			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050								
CROWN		WELL #:		1	RRCID ->	150888	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7129 - 7191
08	5066	R	5066	-0-	-0-	-0-	5049	2	17	9	N	111
09	5179	R	5179	-0-	-0-	-0-	5151	2	28	9	N	136
10	2606	R	2606	-0-	-0-	-0-	2575	2	31	9	N	164
11	0		705	-0-	705	-0-	672	2	33	9	N	194
12	0		666	-0-	666	-0-	1371	666	1		N	194
01	0		488	-0-	488	-0-	1859	487	2	1	N	51

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COKE							
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		078050											
LIVELY-KNIGHT "74"		WELL #:		2	RRCID ->	290434	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6782 - 6870				
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	0	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-				-0-
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-

SUPERIOR-KNIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	290488	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6968 - 7085				
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	62	2	34	9	N	31				31
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	23	2	29	9	N	26				57
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	N	30				87
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	47	2	3	9	N	3				90
12	0	93	-0-	93	93	71	2	22	9	N	20				110
01	0	75	-0-	75	168	75	2			N	-0-				110

LIVELY-KNIGHT "74"		WELL #:		3	RRCID ->	290495	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	6944	PERF. 6780 - 6878				
08	0	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-				-0-
09	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-

SUPERIOR-KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	291508	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7163 - 7282				
08	0	69	-0-	69	69	60	4	9	9	N	8	161	1		16
09	168 R	99	-0-	-69	-0-	60	4	39	9	N	35				51
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	60	4	33	9	N	30				81
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	60	4	33	9	N	30				111
12	0	99	-0-	99	99	60	4	39	9	N	35				146
01	0	60	-0-	60	159	60	4			N	-0-	120	5		26

ENERGY ONRAMP LLC		100372													
MATHERS, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	139929	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6012 - 6038				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	62	1		82
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21952 12/02/2022															

TERRY "B"		WELL #:		1451	RRCID ->	189185	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	30	-0-	30	60	30	2			Y	-0-				-0-
11	90 R	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

JAMESON (STRAWN) ENERGY ONRAMP LLC COPELAND, JOHN JR. "A"		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 100372		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE								
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
08	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	82	1			25
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	235	2	13	9	N	12					37
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	237	2	12	9	N	11					48
11	0	237	-0-	237	237	224	2	13	9	N	12					60
12	0	226	-0-	226	463	226	2			N	-0-					60
01	0	211	-0-	211	674	211	2			N	-0-					60

COPELAND, JOHN JR.		WELL #: 7301		RRCID -> 210267		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A								
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	373	2	18	9	N	16					66
*09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	344	2	18	9	Y	16					82
10	372 #	361	-0-	-11	-0-	343	2	18	9	Y	16					98
11	360 #	340	-0-	-20	-0-	322	2	18	9	Y	16					114
*12	372 #	245	-0-	-127	-0-	245	2			Y	-0-					114
01	372 #	249	-0-	-123	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			114

TERRY "118"		WELL #: 3		RRCID -> 210273		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120								
08	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	0	1171	-0-	1171	1171	1171	2			N	-0-					-0-
11	0	1075	-0-	1075	2246	1075	2			N	-0-					-0-
12	0	1095	-0-	1095	3341	1095	2			N	-0-					-0-
01	0	876	-0-	876	4217	876	2			N	-0-					-0-

TERRY "A"		WELL #: 1191		RRCID -> 210277		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TURNER PROPERTIES - REED		WELL #: 3		RRCID -> 210279		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103								
08	657 R	657	-0-	-0-	-0-	638	2	19	9	N	17					89
09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	593	2	18	9	N	16					105
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	579	2	13	9	N	12					117
11	0	476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					117
12	0	-0-	-0-	-0-	476	476				N	46	46	1			117
01	0	-0-	-0-	-0-	476	476				N	-0-					117

COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 212322		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059								
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	257	2	14	9	N	13	77	1			24
*09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	260	2	10	9	Y	9					33
10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	278	2	22	9	Y	20					53
*11	290 R	290	-0-	-0-	-0-	265	2	25	9	Y	23					76
*12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					76
*01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	267	2	81	9	Y	74	74	1			76

TERRY "B"		WELL #: 1203		RRCID -> 212323		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) ENERGY ONRAMP LLC TERRY "B"		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 100372		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE								
		WELL #: 1201		RRCID -> 212324		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6957 - 7014						
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	DLQ	G-10	575	-0-	575	1899	546 2	29	9	Y	26					107
09		830	596	-0-	-234	1665	563 2	33	9	Y	30					137
10		2327 R	662	-0-	-1665	-0-	633 2	29	9	Y	26	113	1			50
11		630 #	601	-0-	-29	-0-	560 2	41	9	Y	37					87
12		651 #	590	-0-	-61	-0-	590 2			Y	-0-					87
01		0	635	-0-	635	635	581 2	54	9	Y	49	49	1			87

HENDRY, M. C.		WELL #: 1		RRCID -> 214870		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5949 - 5995						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21941 09/30/2022																

TURNER PROPERTIES-REED		WELL #: 1		RRCID -> 245461		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5953 - 6103						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	60	-0-	60	60	60 2			N	-0-					-0-
12		0	541	-0-	541	601	541 2			N	-0-					-0-
01		0	526	-0-	526	1127	526 2			N	-0-					-0-

TERRY "A"		WELL #: 1441		RRCID -> 276171		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 7039 - 7091						
08	626	R	626	-0-	-0-	-0-	624 2	2	9	N	2					140
09	639	R	639	-0-	-0-	-0-	622 2	17	9	N	15					155
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	637 2	21	9	N	19					174
*11	608	R	608	-0-	-0-	-0-	607 2	1	9	N	1	154	5			21
*12	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-					21
01	0		622	-0-	622	622	622 2			N	-0-					21

CITATION OIL & GAS CORP. JAMESON STRAWN SAND UNIT		WELL #: 634		RRCID -> 111986		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5882 - 5900						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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-

JAMESON (STRAWN)		//CONT.// 45580 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235											
TUBB, W. I.		WELL #: 10		RRCID -> 148733		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MATHERS-STRAWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151865		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950					
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	14B DENY	-0-	-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	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-

JATAM INC.		430270		RRCID -> 147669		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988					
HICKS, ETC.-KNIGHT		WELL #: 1											
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			93
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			93
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140 3			N	-0-			93
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133 3			N	-0-	80 1		13
12	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3			N	-0-			13
01	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3			N	-0-			13

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-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY		479574		RRCID -> 283981		COMPL. DATE 03/02/1974		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6546 - 6651					
JOHNSON		WELL #: 10											
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN)		45584 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
WALKER, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 082548		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788			
M	O	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
MILLICAN, D.M. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147480		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 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-
MILLICAN, D.M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 290477		COMPL. DATE 10/31/1989		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 5724 - 5746			
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-	-0-
09	150	#	85	-0-	-65	-0-	85	2	N	-0-	-0-
10	0		87	-0-	87	87	87	2	N	-0-	-0-
11	0		79	-0-	79	166	79	2	N	-0-	-0-
12	0		77	-0-	77	243	77	2	N	-0-	-0-
01	0		40	-0-	40	283	40	2	N	-0-	-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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	3
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	3
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	3
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	3
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	3
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	3

JAN-JERRYE (CANYON REEF)			45637 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
NITRO OIL & GAS, LLC			611014								
TISDALE EST.			WELL #: 2		RRCID -> 070987		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5397		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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MCELROY ESTATE			WELL #: 1 C		RRCID -> 071010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5768		PERF. 5060 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TISDALE ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 074785		COMPL. DATE 01/05/1978		TOTAL DEPTH 577		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JAN-JERRYE (STRAWN)			45637 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER		
NITRO OIL & GAS, LLC			611014								
MCELROY ESTATE			WELL #: 1 T		RRCID -> 071178		COMPL. DATE 03/27/1977		TOTAL DEPTH 5768		PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF)			45638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC			073306								
SPENCE, D. W.			WELL #: 1		RRCID -> 083506		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4937 - 5107
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		45
09	0	504	-0-	504	504	504	2	N	-0-		45
10	0	536	-0-	536	1040	536	2	N	-0-		45
*11	1556 N	516	-0-	-1040	-0-	516	2	N	-0-		45
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		45
01	0	508	-0-	508	508	508	2	N	-0-		45
NITRO OIL & GAS, LLC			611014								
SPENCE ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 082108		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 5017 - 5058
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-		-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-		-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-		-0-
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-		-0-
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	N	-0-		-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF)			//CONT.//		45638 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER	
NITRO OIL & GAS, LLC			//CONT.//		611014							
BAUGH-SPENCE			WELL #:		1001	RRCID ->		084394	COMPL. DATE	09/13/1979	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5009 - 5049
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-	-0-
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-	-0-
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-	-0-
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-	-0-
12		0	2137	-0-	2137	2137	2137	3		N	-0-	-0-
01		0	2054	-0-	2054	4191	2054	3		N	-0-	-0-

SPENCE			WELL #:		4	RRCID ->		085615	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	5240 PERF. 4999 - 5069
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-	-0-
09		1110 N	1049	-0-	-61	-0-	1049	3		N	-0-	-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-	-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-	-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-	-0-
01		1116 N	458	-0-	-658	-0-	458	3		N	-0-	-0-

BAUGH-SPENCE			WELL #:		1501	RRCID ->		087048	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	5260 PERF. 4997 - 5057
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-	-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-	-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-	-0-
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-	-0-
12		0	1159	-0-	1159	1159	1159	3		N	-0-	-0-
01		0	1173	-0-	1173	2332	1173	3		N	-0-	-0-

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN)			46342 500		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: UPTON		
RANGER 40 PETROLEUM, LLC			691714									
JIGGER-Y/PENN/CONS			WELL #:		H 1	RRCID ->		223531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12385 PERF. 9109 - 9250
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JO NELL (CANYON D)			46576 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON		
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327									
CAUTHORN, MILDRED -16-			WELL #:		2	RRCID ->		063477	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	9400 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-

CAUTHORN, MILDRED -19-			WELL #:		1	RRCID ->		063834	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	9340 PERF. N/A
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
 CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
 CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
10	0	1550	-0-	1550	1550	1550	2		N	-0-			-0-
11	0	1403	-0-	1403	2953	1403	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	1442	-0-	-1658	1295	1442	2		N	-0-			-0-
01	0	1259	-0-	1259	2554	1259	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

08	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
10	0	547	-0-	547	547	547	2		N	-0-			-0-
11	0	495	-0-	495	1042	495	2		N	-0-			-0-
*12	1551 N	509	-0-	-1042	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01	0	444	-0-	444	444	444	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	0	182	-0-	182	182	182	2		N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165	347	165	2		N	-0-			-0-
*12	517 N	170	-0-	-347	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	148	148	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	0	182	-0-	182	182	182	2		N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165	347	165	2		N	-0-			-0-
*12	517 N	170	-0-	-347	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	148	148	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

08	527 N	394	-0-	-133	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
10	0	547	-0-	547	547	547	2		N	-0-			-0-
11	0	495	-0-	495	1042	495	2		N	-0-			-0-
*12	1551 N	509	-0-	-1042	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01	0	444	-0-	444	444	444	2		N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
THREE FORKS RESOURCES, LLC		//CONT.//		857666								
CAUTHORN 17		WELL #:		2	RRCID ->	188564	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9025 - 9330	
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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10	0	109	-0-	109	109	109 2		N	-0-			-0-
11	0	99	-0-	99	208	99 2		N	-0-			-0-
*12	310 N	102	-0-	-208	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	0	89	-0-	89	89	89 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 12		WELL #:		2	RRCID ->	212921	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8766 - 9051	
08	837 N	657	-0-	-180	-0-	657 2		N	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
10	0	912	-0-	912	912	912 2		N	-0-			-0-
11	0	826	-0-	826	1738	826 2		N	-0-			-0-
*12	2586 N	848	-0-	-1738	-0-	848 2		N	-0-			-0-
01	0	740	-0-	740	740	740 2		N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310										
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		1	RRCID ->	058898	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	10216	PERF. N/A	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-			-0-
09	0	189	-0-	189	189	189 3		N	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	381	192 3		N	-0-			-0-
11	0	186	-0-	186	567	186 3		N	-0-			-0-
12	0	189	-0-	189	756	189 3		N	-0-			-0-
01	0	189	-0-	189	945	189 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		3	RRCID ->	060605	COMPL. DATE	12/24/1974	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09	0	51	-0-	51	51	51 3		N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	95	44 3		N	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	104	9 3		N	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	143	39 3		N	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	183	40 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:		1	RRCID ->	060606	COMPL. DATE	11/14/1974	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A	
08	620 N	379	-0-	-241	-0-	379 2		N	-0-			-0-
09	0	376	-0-	376	376	376 2		N	-0-			-0-
10	0	383	-0-	383	759	383 2		N	-0-			-0-
11	0	358	-0-	358	1117	358 2		N	-0-			-0-
12	0	423	-0-	423	1540	423 2		N	-0-			-0-
01	0	358	-0-	358	1898	358 2		N	-0-			-0-

KEENE A		WELL #:		1	RRCID ->	062109	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A	
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
09	0	298	-0-	298	298	298 2		N	-0-			-0-
10	0	304	-0-	304	602	304 2		N	-0-			-0-
11	0	284	-0-	284	886	284 2		N	-0-			-0-
12	0	208	-0-	208	1094	208 2		N	-0-			-0-
01	0	241	-0-	241	1335	241 2		N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D) UPP OPERATING, LLC JOHNSON, JO NELL -31-		//CONT.// //CONT.//	46576 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 063404	COMPL. DATE 08/11/1975	TOTAL DEPTH 9250	PERF. N/A	
08	534 N	534	-0-	-0-	534 2			-0-
09	0	521	-0-	521	521 2			-0-
10	0	559	-0-	559	1080 2			-0-
11	0	487	-0-	487	1567 2			-0-
12	0	422	-0-	422	1989 2			-0-
01	0	468	-0-	468	2457 2			-0-
JO NELL 16		WELL #: 1		RRCID -> 094099	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH 9164	PERF. 8175 - 8917	
08	1180 N	1180	-0-	-0-	1180 3			-0-
09	0	1092	-0-	1092	1092 3			-0-
10	0	1139	-0-	1139	2231 3			-0-
11	0	1100	-0-	1100	3331 3			-0-
12	0	1160	-0-	1160	4491 3			-0-
01	0	1108	-0-	1108	5599 3			-0-
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 4		RRCID -> 098567	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH 9196	PERF. 8314 - 9110	
08	124 N	111	-0-	-13	111 3			-0-
09	0	112	-0-	112	112 3			-0-
10	0	110	-0-	110	222 3			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	222 3			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	222 3			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	222 3			-0-
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 5		RRCID -> 099484	COMPL. DATE 04/11/1982	TOTAL DEPTH 9199	PERF. 8340 - 9117	
08	186 N	172	-0-	-14	172 3			-0-
09	0	138	-0-	138	138 3			-0-
10	0	197	-0-	197	335 3			-0-
11	0	180	-0-	180	515 3			-0-
12	0	201	-0-	201	716 3			-0-
01	0	13	-0-	13	729 3			-0-
JOHNSON, JO NELL -17-		WELL #: 2		RRCID -> 099748	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8197 - 8947	
08	124 N	69	-0-	-55	69 3			-0-
09	0	30	-0-	30	30 3			-0-
10	0	1740	-0-	1740	1770 3			-0-
11	0	123	-0-	123	1893 3			-0-
12	0	584	-0-	584	2477 3			-0-
01	0	333	-0-	333	2810 3			-0-
JOHNSON, JO NELL "31"		WELL #: 3		RRCID -> 147953	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 8008 - 8296	
08	683 N	683	-0-	-0-	683 3			-0-
09	0	716	-0-	716	716 3			-0-
10	0	735	-0-	735	1451 3			-0-
11	0	547	-0-	547	1998 3			-0-
12	0	595	-0-	595	2593 3			-0-
01	0	589	-0-	589	3182 3			-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-
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-

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

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		7		RRCID ->	260077	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8496 - 9112
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2	N	-0-			-0-
09	0	663	-0-	663	-0-	663	2	N	-0-			-0-
10	0	1184	-0-	1184	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
11	0	900	-0-	900	-0-	900	2	N	-0-			-0-
12	0	911	-0-	911	-0-	3658	2	N	-0-			-0-
01	0	757	-0-	757	-0-	4415	2	N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958						CNTY: SUTTON		
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-

JOE BEAN (QUEEN)				46649	360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC				697118								
BEAN 12		WELL #:		2		RRCID ->	192528	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 947 - 1109
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3	N	-0-			-0-
10	0	453	-0-	453	-0-	453	3	N	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	-0-	791	3	N	-0-			-0-
12	0	371	-0-	371	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
01	0	427	-0-	427	-0-	1589	3	N	-0-			-0-

JONES RANCH (CADD0 750)				47183	380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCCULLOCH		
BAGLEY, ROY				042685								
JONES, J. G. ET AL		WELL #:				RRCID ->	119707	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 752 - 762
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 (PENNSYLVANIAN)				47684	090	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN		
REBUD E & P, INC.				696678								
TURNER RANCH WEST		WELL #:		2404		RRCID ->	249257	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 6005 - 6099
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER RANCH WEST				4201		RRCID ->	254605	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6570 - 6582
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) REDBUD E & P, INC. TEAGUE 9		//CONT.// 47684 090 //CONT.// 696678		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TOM GREEN						
		WELL #: 4		RRCID -> 259028		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6169 - 6265						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4836 X	3554	-0-	-1282	-0-	700	1	2836	2	Y	16	140	1			32
09	4920 X	3485	-0-	-1435	-0-	845	1	2640	2	Y	-0-					32
10	0	3432	-0-	3432	3432	813	1	2619	2	Y	-0-					32
11	0	3868	-0-	3868	7300	998	1	2870	2	Y	-0-					32
12	0	3977	-0-	3977	11277	264	1	3713	2	Y	-0-					32
01	0	3991	-0-	3991	15268	776	1	3215	2	Y	-0-					32
TEAGUE 9		WELL #: 8		RRCID -> 271031		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5956 - 6076						
08	1116 N	104	-0-	-1012	-0-	19	1	78	2	N	6	3	1			11
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	15	1	45	2	N	-0-					11
10	0	86	-0-	86	86	20	1	66	2	N	-0-					11
11	0	75	-0-	75	161	19	1	56	2	N	-0-					11
12	0	84	-0-	84	245	6	1	78	2	N	-0-					11
01	0	1143	-0-	1143	1388	222	1	921	2	N	-0-					11
TURNER RANCH WEST		WELL #: 2406		RRCID -> 272530		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 6020 - 6208						
08	2542 X	774	-0-	-1768	-0-	553	1	55	2	N	151	193	1			33
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	166	9			N	-0-	33	1			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	1491	-0-	1491	1491	555	1	933	2	N	3	2	1			1
TURNER RANCH WEST		WELL #: 2501		RRCID -> 280094		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 5966 - 6004						
08	8060 X	6478	-0-	-1582	-0-	1277	1	5170	2	Y	28	31	1			6
09	7020 X	5721	-0-	-1299	-0-	1380	1	4312	2	Y	26	25	1			7
10	7254 X	4474	-0-	-2780	-0-	1053	1	3393	2	Y	25	24	1			8
11	6960 X	4051	-0-	-2909	-0-	1039	1	2988	2	Y	22	25	1			5
12	6479 X	2314	-0-	-4165	-0-	152	1	2144	2	Y	16	18	1			3
01	6479 X	2538	-0-	-3941	-0-	490	1	2029	2	Y	17	15	1			5
K M (ELLEN.) LONGFELLOW ENERGY, LP MITCHELL 7		47888 500 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL						
		WELL #: 6		RRCID -> 210446		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 18328		PERF. 17490 - 18300						
08	4247 X	2495	-0-	-1752	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3379	-0-	-731	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3003	-0-	-903	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	2809	-0-	-971	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	2017	-0-	-1641	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2408	-0-	-1095	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

K M (ELLEN.)		43875		47888 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
LONGFELLOW ENERGY, LP		43875		508409								
MITCHELL		WELL #:		1201		RRCID -> 211668		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	26355 X	26355	-0-	-0-	-0-	26355	2		N	-0-		-0-
09	43875 X	43875	-0-	-0-	-0-	43875	2		N	-0-		-0-
10	47226 X	47226	-0-	-0-	-0-	47226	2		N	-0-		-0-
11	48646 X	48646	-0-	-0-	-0-	48646	2		N	-0-		-0-
12	44268 X	29996	-0-	-14272	-0-	29996	2		N	-0-		-0-
01	47213 X	39501	-0-	-7712	-0-	39501	2		N	-0-		-0-

K M (7300 WOLFCAMP)		630591		47888 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		630591		630591								
MITCHELL 31		WELL #:		1R		RRCID -> 135321		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	2	2
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	Y	1	1
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	36	1	625	2	Y	2	2
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	39	1	611	2	Y	2	1
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	40	1	619	2	Y	3	3
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	3	4

K.W.B. (CANYON)		029272		47965 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN		
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		029272								
MATHEWS		WELL #:		4		RRCID -> 253220		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		108187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN		
FREYSCHLAG 219-A		053321		108187								
FREYSCHLAG 219-A		WELL #:		1 U		RRCID -> 108187		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	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-

FREYSCHLAG 220-A		053321		108188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN		
FREYSCHLAG 220-A		053321		108188								
FREYSCHLAG 220-A		WELL #:		1 U		RRCID -> 108188		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			35
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			35
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

KWB		WELL #: 50		RRCID -> 236616		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5589 - 5621				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

KWB		WELL #: 44		RRCID -> 236856		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5824 - 5864				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

KWB		WELL #: 48		RRCID -> 236857		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 5624 - 5668				
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			4
09	0	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			4
10	169 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			4
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			4
12	31 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			4
01	0	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			4

KWB		WELL #: 42		RRCID -> 245573		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 5578 - 5631				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-			-0-

KWB		WELL #: 3		RRCID -> 254695		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 5434 - 5496				
08	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	1776	23	2		N	-0-			32
09	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	1803	27	2		N	-0-			32
10	1824	21	-0-	-1803	-0-	-0-	21	2		N	-0-			32
11	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			32
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-			32
01	0	11	-0-	11	-0-	11	11	2		N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

K.W.B. (CANYON, UPPER) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BROWN		47965 255 053321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN					
WELL #:		4 C		RRCID -> 103389		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 5255 - 5279			
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	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	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			8
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			8
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			8
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			8
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			8
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			8

KAMA (CANYON) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 57-23		48083 500 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
WELL #:		2		RRCID -> 243868		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7350 - 7962			
08	DLQ G-10	1285	-0-	1285	1285	208	1	1060	3	Y	15		77
09	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2532	198	1	1024	3	Y	23	64 1	36
10	DLQ G-10	1238	-0-	1238	3770	209	1	1007	3	Y	20		56
*11	2900 N	1131	-0-	-1769	2001	174	1	935	3	Y	20	1 8	75
*12	3100 N	1212	-0-	-1888	113	190	1	981	3	Y	37	70 1	42
*01	1225 N	1112	-0-	-113	-0-	157	1	927	3	Y	25		67

KAMA (STRAWN) UPP OPERATING, LLC LOE		48083 600 875310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER					
WELL #:		6102		RRCID -> 260097		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7884 - 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-

KATHIE (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. RUTH		48216 300 220865		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
WELL #:		1		RRCID -> 099701		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 6511 - 6609			
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	152	3	19	9	Y	17		22
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	216	3	12	9	Y	11		33
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	245	3	20	9	Y	18		51
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	207	3	9	9	Y	8		59
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	169	3	23	9	Y	21	47 1	33
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	273	3	17	9	Y	15		48

 KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M	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	434 N	342	-0-	-92	-0-	339 3	3 9	N	3			130
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398 3	1 9	N	1			131
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 3	1 9	N	1			132
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339 3	2 9	N	2			134
12	403 N	267	-0-	-136	-0-	265 3	2 9	N	2			136
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306 3	1 9	N	1			137

 KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
 HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

 KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
 ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
 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	-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-

 KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
 FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

08	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
*10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-			-0-
*11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
*12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
*01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1154 1	659 2	N	-0-			-0-

 KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 APACHE CORPORATION 027200
 SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

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

 KETCHUM MT. (CLEAR FORK) //CONT.// 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

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		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-				34
09		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-				34
10		62 #	32	-0-	-30	-0-	17	1	15	3	N	-0-				34
11		78 R	78	-0-	-0-	-0-	42	1	36	3	N	-0-				34
12		149 R	149	-0-	-0-	-0-	76	1	70	3	N	3				37
01		152 R	152	-0-	-0-	-0-	75	1	60	3	N	15				52
							17	9								

 KIM (HARKEY) 49246 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 PROSPECT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283412 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 4758 PERF. 4568 - 4572

08		2542 #	1087	-0-	-1455	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
09		2160 #	1487	-0-	-673	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
10		2232 #	1655	-0-	-577	-0-	1655	2			N	-0-				-0-
11		1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				-0-
12		1550 #	1125	-0-	-425	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
01		1643 #	924	-0-	-719	-0-	924	2			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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68

 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

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

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										
DARBY, B. S.			WELL #:	2	RRCID ->	122415	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	8875 - 8911	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		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-	

MCELROY RANCH CO. "M"			WELL #:	29	RRCID ->	183119	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8728 - 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-	

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		DLQ G-10	156	-0-	156	286	156	3		Y	-0-	-0-	
09		DLQ G-10	189	-0-	189	475	189	3		Y	-0-	-0-	
10		DLQ G-10	179	-0-	179	654	179	3		Y	-0-	-0-	
11		T. A.	177	-0-	177	831	177	3		Y	-0-	-0-	
12		T. A.	216	-0-	216	1047	216	3		Y	-0-	-0-	
01		0	195	-0-	195	1242	195	3		Y	-0-	-0-	

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		328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3 9	N	3	55	
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2		N	-0-	55	
10		372 N	317	-0-	-55	-0-	314	2	3 9	N	3	58	
11		330 N	100	-0-	-230	-0-	100	2		N	-0-	58	
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	58	
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	58	

KLATT (CANYON)			49804 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC			875310										
BRUTON			WELL #:	1	RRCID ->	079366	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7009 - 7670	
08		248 N	148	-0-	-100 B	-0-	148	3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	22	-0-	22 B	22	22	3		N	-0-	-0-	
10		0	499	-0-	499 B	521	499	3		N	-0-	-0-	
*11		811 N	290	-0-	-521 B	-0-	290	3		N	-0-	-0-	
*12		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-	-0-	
01		0	263	-0-	263 B	263	263	3		N	-0-	-0-	

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-	

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				

KLATT (CANYON)		//CONT.//		49804 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SCHLEICHER						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
WILDE		WELL #:		1	RRCID ->	100139	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112				
08	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-	80		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	80		
10	0	677	-0-	677	B	677	677	3	N	-0-	80		
*11	1172 N	495	-0-	-677	B	-0-	495	3	N	-0-	80		
*12	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3	N	-0-	80		
01	0	255	-0-	255	B	255	255	3	N	-0-	80		

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	961 N	879	-0-	-82		-0-	879	3	N	-0-	-0-		
09	930 N	831	-0-	-99		-0-	831	3	N	-0-	-0-		
10	0	855	-0-	855		855	855	3	N	-0-	-0-		
11	0	802	-0-	802		1657	802	3	N	-0-	-0-		
12	0	834	-0-	834		2491	834	3	N	-0-	-0-		
01	0	828	-0-	828		3319	828	3	N	-0-	-0-		

LANCASTER HILL (STRAWN)				51770 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
INGHAM "38"		WELL #:		1	RRCID ->	261963	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437				
08	1116 N	1041	-0-	-75		-0-	31	1	1010	2	N	-0-	42
09	1047 N	1047	-0-	-0-		-0-	30	1	1017	2	N	-0-	42
10	1085 N	1072	-0-	-13		-0-	31	1	1041	2	N	-0-	42
11	1020 N	1006	-0-	-14		-0-	30	1	976	2	N	-0-	42
12	1085 N	1037	-0-	-48		-0-	31	1	1006	2	N	-0-	42
01	1085 N	798	-0-	-287		-0-	31	1	767	2	N	-0-	42

LAVAN (WOLFCAMP)				52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION						
AMEN OIL LLC				016944									
LINTHICUM "24"		WELL #:		4	RRCID ->	166812	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848				
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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		

EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732			CNTY: IRION						
FAUDREE		WELL #:		1	RRCID ->	258581	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		

KROH OPERATING LLC				478245			CNTY: IRION						
LINTHICUM "24"		WELL #:		1	RRCID ->	163858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	91		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	91		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	91		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	91		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	91		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	91		

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION						
KROH OPERATING LLC		//CONT.//		478245											
LINTHICUM "24"		WELL #:		2	RRCID ->	163860	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6583 - 6718			
M	O	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-

MUNSON OPERATING, INC.		593193		WELL #:			1	RRCID ->	226870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6682 - 7002
08		0	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-			36
09		248 N	233	-0-	-15	-0-	232	3	1	9	N	1			37
*10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	N	1			38
*11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			38
12		0	205	-0-	205	205	204	3	1	9	N	1			39
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205				N	NO RPT			39

MUNSON, DAVID M. INC.		593201		WELL #:			1501	RRCID ->	154252	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			24
09		DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			24
10		DLQ G-10	4	-0-	4	6	4	2			Y	-0-			24
11		DLQ G-10	4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-			24
12		DLQ G-10	7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-			24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17				Y	NO RPT			24

MUNSON		WELL #:		1401	RRCID ->	155394	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			30
09		DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			30
10		DLQ G-10	8	-0-	8	12	8	2			Y	-0-			30
11		DLQ G-10	8	-0-	8	20	8	2			Y	-0-			30
12		DLQ G-10	16	-0-	16	36	16	2			Y	-0-			30
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			30

MUNSON		WELL #:		1402	RRCID ->	155397	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			13
09		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			13
10		DLQ G-10	3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-			13
11		DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-			13
12		DLQ G-10	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-			13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			13

MUNSON		WELL #:		1502	RRCID ->	155400	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	N/A			
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			41
09		DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			41
10		DLQ G-10	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-			41
11		DLQ G-10	7	-0-	7	16	7	2			Y	-0-			41
12		DLQ G-10	13	-0-	13	29	13	2			Y	-0-			41
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29				Y	NO RPT			41

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION							
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201		WELL #: 1301		RRCID -> 155403		COMPL. DATE 07/14/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			79
09	DLQ	G-10		5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			79
10	DLQ	G-10		10	-0-	10	15	10	2		Y	-0-			79
11	DLQ	G-10		10	-0-	10	25	10	2		Y	-0-			79
12	DLQ	G-10		20	-0-	20	45	20	2		Y	-0-			79
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	45				Y	NO RPT			79

MUNSON				WELL #: 1302		RRCID -> 155404		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A			
08		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			134
09	DLQ	G-10		7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			134
10	DLQ	G-10		13	-0-	13	20	13	2		Y	-0-			134
11	DLQ	G-10		14	-0-	14	34	14	2		Y	-0-			134
12	DLQ	G-10		27	-0-	27	61	27	2		Y	-0-			134
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	61				Y	NO RPT			134

NOELKE				WELL #: 1		RRCID -> 155405		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 8761		PERF. N/A			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
09	DLQ	G-10		135	-0-	135	135	135	2		Y	-0-			65
10	DLQ	G-10		47	-0-	47	182	47	2		Y	-0-			65
11	DLQ	G-10		378	-0-	378	560	378	2		Y	-0-			65
12	DLQ	G-10		476	-0-	476	1036	476	2		Y	-0-			65
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	1036				Y	NO RPT			65

NOELKE				WELL #: 2		RRCID -> 155407		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	DLQ	G-10		21	-0-	21	21	21	2		Y	-0-			7
10	DLQ	G-10		7	-0-	7	28	7	2		Y	-0-			7
11	DLQ	G-10		59	-0-	59	87	59	2		Y	-0-			7
12	DLQ	G-10		74	-0-	74	161	74	2		Y	-0-			7
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	161				Y	NO RPT			7

NOELKE				WELL #: 3		RRCID -> 155409		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6994		PERF. N/A			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	DLQ	G-10		18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-			4
10	DLQ	G-10		6	-0-	6	24	6	2		Y	-0-			4
11	DLQ	G-10		50	-0-	50	74	50	2		Y	-0-			4
12	DLQ	G-10		64	-0-	64	138	64	2		Y	-0-			4
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	138				Y	NO RPT			4

NOELKE				WELL #: 4		RRCID -> 155410		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7000		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-

MUNSON 22-1				WELL #: 2201		RRCID -> 159709		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 6483 - 6929			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201								
MUNSON 14-3		WELL #: 1403		RRCID ->	209213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7006 PERF. 6477 - 6928	
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	0 N	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		107

MUNSON 15-5		WELL #: 1505		RRCID ->	209238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6990 PERF. 6454 - 6902	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	0 X	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

MUNSON 15-7		WELL #: 1507		RRCID ->	209242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6991 PERF. 6636 - 6851	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
01	0 X	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

MUNSON 34-2		WELL #: 3402		RRCID ->	217435	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	7075 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73

OIL AND GAS DIVISION

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201										
MUNSON 15-6		WELL #:		1506	RRCID ->	226833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6614 -	6938	
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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370											
LINTHICUM "1223"		WELL #:		2	RRCID ->	162833	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6448 -	6579
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-

LEATHERWOOD (DEVONIAN)		52737 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
MULESKINNER		WELL #:		1H	RRCID ->	201367	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	15335	PERF.	17600 -	17602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22

LEONARD (HOME CREEK) 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
 SNELSON WELL #: 4 RRCID -> 282276 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3306 - 3314

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	-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	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SNELSON WELL #: 6 RRCID -> 290743 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2952 - 2964

08		0	-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	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LEONARD, NORTH (3460 SAND) 53280 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
 SNELSON #5 WELL #: 5 RRCID -> 287956 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3377 - 3385

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-

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

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	14B2 EXT	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		CAPACITY		CNTY: IRION								
APACHE CORPORATION		027200														
BENNIE 4342		WELL #: 2H		RRCID -> 293039		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6888 - 15237								
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	18104 X	-0-	-0-	-18104	-0-					N	-0-					-0-
09	17520 X	15627	-0-	-1893	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
10	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-			16496	2	N	115	104	0			11
11	16468 X	16468	-0-	-0-	-0-					N	84	79	0			16
12	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-			16882	2	N	89	96	0			9
01	16616 X	15322	-0-	-1294	-0-			15194	2	N	94	92	0			11
								103	9							
SSH UNIT		WELL #: H 53M		RRCID -> 293204		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7586 - 15827								
*08	17153 X	17153	-0-	-0-	-0-	17102	2	51	9	N	46	51	0			4
*09	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	19784	2	66	9	N	60	58	0			6
*10	20700 X	20700	-0-	-0-	-0-			20597	2	N	72	77	0			1
								79	9							
*11	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-			18412	2	N	57	55	0			3
								63	9							
*12	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-			16386	2	N	84	84	0			3
								92	9							
*01	0	18525	-0-	18525	18525			18403	2	N	89	83	0			9
								98	9							
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		UNIVERSITY "6"		WELL #: 1		RRCID -> 142936		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721				
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	N	1					160
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	N	1					161
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	N	1					162
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1					163
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					163
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	928	3	2	9	N	2					165
FORTUNE '7'		WELL #: 1		RRCID -> 291343		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732		DIAMOND		WELL #: 1		RRCID -> 169393		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
LINTHICUM		WELL #: 1		RRCID -> 169501		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINE	WELL #	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC KINCAID, A. R. TRUST 'B'	21	282813	05/15/2017	6130	4724	5854

M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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	536	-0-	536	536 3	-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D'	29	282827	05/15/2017	8300	4500	5760

08	17 N	17	-0-	-0-	17 3	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	15 3	-0-
10	0	8	-0-	8	8 3	-0-
11	0	10	-0-	10	10 3	-0-
12	0	10	-0-	10	10 3	-0-
01	0	10	-0-	10	38 10 3	-0-

MUNSON, DAVID M. INC. LINTHICUM	1	147311	12/26/1991	8900	6580	6685

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	143
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	143

LINTHICUM, H. H.	1K	154516	10/08/1992	8819	6572	7057

08	137 N	137	-0-	-0-	137 2	95
09	137 N	137	-0-	-0-	137 2	95
*10	139 N	139	-0-	-0-	139 2	95
*11	132 N	132	-0-	-0-	132 2	95
12	0	134	-0-	134	134 2	95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	95

LINTHICUM, E. H.	2-T	163863	06/26/1997	8825	6576	6728

08	0 N	-0-	-0-	-0-	N	105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	N	105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	N	105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	N	105
12	0	-0-	-0-	-0-	N	105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	N NO RPT	105

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION STATE "YK"	1	138434	02/22/1990	8850	6667	6783

08	477 N	477	-0-	-0-	453 2	28
09	0	480	-0-	480	446 2	20
10	0	498	-0-	498	433 2	20
11	0	444	-0-	444	400 2	15
12	0	464	-0-	464	1886 413 2	20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1886 Y	20

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		937875								
STATE "VD"		WELL #:		4	RRCID -> 147419	COMPL. DATE	05/29/1990	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6588 - 6598	
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	76 2	22 9	Y	20	20 1		20
09	0	117	-0-	117	117	74 2	43 9	Y	39	39 1		20
10	0	102	-0-	102	219	72 2	30 9	Y	27	27 1		20
11	0	111	-0-	111	330	67 2	44 9	Y	40	45 1		15
12	0	79	-0-	79	409	69 2	10 9	Y	9	4 1		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	409			Y	NO RPT			20

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITA (CLEAR FORK)				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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		7	RRCID -> 165972	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	2018	PERF.	1872 - 1919	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
CLEGG		WELL #:		5406-U	RRCID -> 136742	COMPL. DATE	11/09/1990	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	2187 - 2315	
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
10	0	499	-0-	499	499	499 3		N	-0-			-0-
11	1035 N	536	-0-	-499	-0-	536 3		N	-0-			-0-
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #:		5407F	RRCID -> 153045	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	2303 - 2348	
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
09	360 N	289	-0-	-71	-0-	289 3		N	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210	210	210 3		N	-0-			-0-
11	505 N	295	-0-	-210	-0-	295 3		N	-0-			-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.// 53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
CLEGG		WELL #: 5409F		RRCID -> 153783		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 1870 - 1985				
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
10	0		122	-0-	122	-0-	122 3			N	-0-			-0-
11	203	N	81	-0-	-122	-0-	81 3			N	-0-			-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-			-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5410F		RRCID -> 153784		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 1899 - 2016				
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			-0-
10	0		249	-0-	249	-0-	249 3			N	-0-			-0-
11	435	N	186	-0-	-249	-0-	186 3			N	-0-			-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5307RF		RRCID -> 155973		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 1944 - 1992				
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165 3			N	-0-			-0-
10	0		166	-0-	166	-0-	166 3			N	-0-			-0-
11	0		143	-0-	143	-0-	143 3			N	-0-			-0-
12	0		187	-0-	187	-0-	187 3			N	-0-			-0-
01	0		175	-0-	175	-0-	671 175 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			-0-
10	0		264	-0-	264	-0-	264 3			N	-0-			-0-
11	534	N	270	-0-	-264	-0-	270 3			N	-0-			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 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-

OIL AND GAS DIVISION

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
UNION PACIFIC "7"		WELL #:		2	RRCID ->	191520	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 3144 - 3400
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		558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3	N	-0-		-0-
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3	N	-0-		-0-
*10		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-		-0-
*11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
12		0	494	-0-	494	494	494 3	N	-0-		-0-
01		0	499	-0-	499	993	499 3	N	-0-		-0-

LITTLE (SOMA)				53932 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
SED ENERGY INC.				649300							
SIGMA MEADOWS		WELL #:		4A	RRCID ->	228592	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	811	PERF. 736 - 742
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

SIGMA MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	228595	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 766 - 772
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)				54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC				221734							
MCMULLAN, JOE WILEY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	095738	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	9148	PERF. 9064 - 9092
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-	-0-		N	-0-		12
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		13
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		14

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		11	RRCID ->	200753	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 8907 - 9008
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		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	Y	-0-		4
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	Y	-0-		4
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	Y	-0-		4
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	Y	-0-		4
12		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 2	Y	-0-		4
*01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	Y	-0-		4

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		12	RRCID ->	200755	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8944 - 9179
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		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2	Y	-0-		13
09		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2690 2	Y	1		14
10		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	Y	-0-		14
11		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	Y	-0-		14
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1566 2	Y	1		15
*01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	Y	-0-		15

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734													
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273													
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-		54
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	Y	1	55
10	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	1091	2		Y	-0-		55
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2	57
12	1178	N	557	-0-	-621	-0-	556	2	1	9	Y	1	58
01	1085	N	896	-0-	-189	-0-	894	2	2	9	Y	2	60

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000													
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-		3
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-		3
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-		3
11	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2		Y	-0-		3
12	1395	N	1023	-0-	-372	-0-	1023	2		Y	-0-		3
01	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	2		Y	-0-		3

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155													
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-		4
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1	5
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-		5
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2		Y	-0-		5
12	620	N	140	-0-	-480	-0-	139	2	1	9	Y	1	6
01	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2		Y	-0-		6

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158													
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-		5
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	558	2	1	9	Y	1	6
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-		6
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	494	2	1	9	Y	1	7
12	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	2		Y	-0-		7
01	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	2		Y	-0-		7

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884													
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-		7
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		Y	-0-		7
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-		7
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	Y	2	9
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-		9
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2		Y	-0-		9

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987													
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	1	41
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1165	2	3	9	Y	3	44
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1236	2	1	9	Y	1	45
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	Y	7	52
12	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1153	2	1	9	Y	1	53
01	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2		Y	-0-		53

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229													
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-		-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-		-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2		N	-0-		-0-
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2		N	-0-		-0-
12	1023	N	844	-0-	-179	-0-	844	2		N	-0-		-0-
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	2		N	-0-		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1					2
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

08		0 N	-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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2					7
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	663	2	1	9	N	1					8
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	701	2	1	9	N	1					9
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					12
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2					14
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					15

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

08	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2023

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	Y	2					9
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	562	2	2	9	Y	2					11
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2					13
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2					15
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	554	2	3	9	Y	3					18
01	775	N	610	-0-	-165	-0-	608	2	2	9	Y	2					20

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		48	RRCID -> 220351		COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9004 - 9129
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	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1 9	Y	1		1
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-		1
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-		1
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		Y	-0-		1
12	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1473	2		Y	-0-		1
01	2015 N	1461	-0-	-554	-0-	1461	2		Y	-0-		1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		49	RRCID -> 220369		COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	8980 - 9070
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		46	RRCID -> 220381		COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8925 - 9211
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1033	2	4 9	Y	4		17
09	1020 N	987	-0-	-33	-0-	984	2	3 9	Y	3		20
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3 9	Y	3		23
11	990 N	975	-0-	-15	-0-	969	2	6 9	Y	5		28
12	1023 N	613	-0-	-410	-0-	607	2	6 9	Y	5		33
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	355	2	3 9	Y	3		36

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		45	RRCID -> 220668		COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8997 - 9334
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1 9	Y	1		3
09	930 N	702	-0-	-228	-0-	702	2		Y	-0-		3
10	961 N	916	-0-	-45	-0-	915	2	1 9	Y	1		4
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2		Y	-0-		4
12	713 N	257	-0-	-456	-0-	256	2	1 9	Y	1		5
01	930 N	647	-0-	-283	-0-	646	2	1 9	Y	1		6

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		7R	RRCID -> 221064		COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8900 - 8981
08	0 N	-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-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B"		WELL #:		51	RRCID -> 247113		COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9067 - 9191
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1457	-0-	-133	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
10	1891 N	1505	-0-	-386	-0-	1505	2		N	-0-		-0-
11	1590 N	1323	-0-	-267	-0-	1323	2		N	-0-		-0-
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-		-0-
*01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		17	RRCID -> 251436		COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9052 - 9306
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-		-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-		-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-		-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		-0-
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//	54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404								
MCMULLAN		WELL #:	1 T	RRCID ->	038139	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	10001	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	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-	

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-			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 "2"		WELL #:	1	RRCID ->	104409	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8918 - 8934	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	
10	0	550	-0-	550	550	550	3	N	-0-	-0-	
11	0	527	-0-	527	1077	527	3	N	-0-	-0-	
12	0	545	-0-	545	1622	545	3	N	-0-	-0-	
01	0	548	-0-	548	2170	548	3	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-	

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-	

MCMULLAN "2"		WELL #:	3	RRCID ->	151816	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8887 - 8979	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-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-	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MCMULLAN "2"		WELL #:		4	RRCID ->	153738	COMPL. DATE	03/05/1995	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8938 -	9050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

HENDERSON "20"		WELL #:		2	RRCID ->	159783	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7722 -	77778
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-		-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-		-0-
10	0		1516	-0-	1516	1516	1516	3	N	-0-		-0-
11	0		1477	-0-	1477	2993	1477	3	N	-0-		-0-
12	0		1544	-0-	1544	4537	1544	3	N	-0-		-0-
01	0		1471	-0-	1471	6008	1471	3	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	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	3	N	-0-		-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
10	0		419	-0-	419	419	419	3	N	-0-		-0-
11	0		254	-0-	254	673	254	3	N	-0-		-0-
12	0		254	-0-	254	927	254	3	N	-0-		-0-
01	0		249	-0-	249	1176	249	3	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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HENNDERSON "20"		WELL #:		3H	RRCID ->	164812	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	8990 - 9985	
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		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-			-0-
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-			-0-
10		0	231	-0-	231		231 3		N	-0-			-0-
11		0	218	-0-	218		449 3		N	-0-			-0-
12		0	230	-0-	230		679 3		N	-0-			-0-
01		0	225	-0-	225		904 3		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		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
10		0	33	-0-	33		33 3		N	-0-			-0-
11		0	32	-0-	32		65 3		N	-0-			-0-
12		0	31	-0-	31		96 3		N	-0-			-0-
01		0	35	-0-	35		131 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		2	RRCID ->	175481	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8933 - 8985	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:		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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MCMULLAN P-2		WELL #:		8	RRCID ->	179593	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8988	
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-

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-

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-

HENDERSON P1				WELL #:	11	RRCID ->	183740	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860 - 8949
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:	41	RRCID ->	183875	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 7755 - 8852
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183879 COMPL. DATE 06/19/2001										TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7768 - 8919		
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	AMT CODE	AMT CODE	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-

HENDERSON 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-

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-

HENDERSON 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-

HENDERSON 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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132															
M	O	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-

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-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735															
08		372 N	354	-0-	-18	-0-	352	3	2	9	Y	2	2	1	2
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	340	3	3	9	Y	3	3	1	2
10		0	266	-0-	266	266	262	3	4	9	Y	4	3	1	3
11		0	201	-0-	201	467	197	3	4	9	Y	4	5	1	2
12		0	169	-0-	169	636	166	3	3	9	Y	3	3	1	2
01		0	104	-0-	104	740	98	3	6	9	Y	5	5	1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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-

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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

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		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-				-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
10		0	434	-0-	434	434	434	3			N	-0-				-0-
11		0	414	-0-	414	848	414	3			N	-0-				-0-
12		0	410	-0-	410	1258	410	3			N	-0-				-0-
01		0	428	-0-	428	1686	428	3			N	-0-				-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

08		1488 N	368	-0-	-1120	-0-	368	3			N	-0-				-0-
09		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	8			-0-
12		0	101	-0-	101	101	81	3	20	9	N	18	18	8		-0-
01		0	756	-0-	756	857	756	3			N	-0-				-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

08		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-				-0-
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-				-0-
10		0	385	-0-	385	385	385	3			N	-0-				-0-
11		0	369	-0-	369	754	369	3			N	-0-				-0-
12		0	370	-0-	370	1124	370	3			N	-0-				-0-
01		0	375	-0-	375	1499	375	3			N	-0-				-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-				-0-
09		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3			N	-0-				-0-
10		0	1006	-0-	1006	1006	1006	3			N	-0-				-0-
11		0	883	-0-	883	1889	883	3			N	-0-				-0-
12		0	1030	-0-	1030	2919	1030	3			N	-0-				-0-
01		0	934	-0-	934	3853	934	3			N	-0-				-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	N	-0-				-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	3	N	-0-				-0-
10		0	472	-0-	472	472	34	1	438	3	N	-0-				-0-
11		0	469	-0-	469	941	35	1	434	3	N	-0-				-0-
12		0	416	-0-	416	1357	30	1	386	3	N	-0-				-0-
01		0	305	-0-	305	1662	25	1	280	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-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062						
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		1	RRCID -> 160900	COMPL. DATE 10/21/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8908	- 8923
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-

HENNDERSON, 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-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		2	RRCID -> 170528	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 8902	- 8972
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062											
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		5	RRCID ->	185458	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8888 - 8968				
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	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, 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-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		9	RRCID ->	197599	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550 - 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-

HENDERSON, 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-

HENDERSON, 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-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		4	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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062											
HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		14	RRCID ->	202896	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7541 - 9135				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	703 N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	3	N	-0-				-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	3	N	-0-				-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	N	-0-				-0-
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	48	1	602	3	N	-0-				-0-
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	42	1	537	3	N	-0-				-0-
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	46	1	518	3	N	-0-				-0-

LOHN (STRAWN 900)		54415 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCCULLOCH								
3H CONSULTING, LLC		953815													
JIMMY MARSHALL		WELL #:		2	RRCID ->	282660	COMPL. DATE	05/05/2016	TOTAL DEPTH	960	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-

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					CNTY: MCCULLOCH								
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-

LOJON (STRAWN)		//CONT.//		54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCCULLOCH					
FROST, E. W.				287595								
FROST, C.E.				WELL #: 7	RRCID -> 156321	COMPL. DATE 04/20/1994	TOTAL DEPTH 1654	PERF. 1399	-	1403		
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	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			CNTY: MCCULLOCH					
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				6			CNTY: MCCULLOCH					
				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-

SMITH, CHARLES M.				790250			CNTY: MCCULLOCH					
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-

LORLES (WOLFCAMP)				54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL					
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412								
JOSIE				WELL #: 1	RRCID -> 185401	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5294	-	5464		
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			35
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989 2		N	-0-			35
10	0	921	-0-	921	921	921 2		N	-0-			35
11	0	993	-0-	993	1914	993 2		N	-0-			35
12	0	591	-0-	591	2505	591 2		N	-0-			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2505	2505		N	NO RPT			35

WTG EXPLORATION				945220			CNTY: TERRELL					
AUNT JOSIE STATE				WELL #: 1	RRCID -> 207145	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 4787	-	5290		
08	3100 N	2950	-0-	-150	44	2950 2		Y	-0-			112
09	3000 N	2995	-0-	-5	39	2995 2		Y	-0-			112
10	0	2048	-0-	2048	2087	2048 2		Y	-0-			112
11	0	1529	-0-	1529	3616	1529 2		Y	-0-			112
12	0	1187	-0-	1187	4803	1187 2		Y	-0-			112
01	0	1697	-0-	1697	6500	1697 2		Y	-0-			112

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	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		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	Y	-0-			74
09		780 N	765	-0-	-15	-0-	765 2	Y	-0-			74
10		0	818	-0-	818	-0-	818 2	Y	-0-			74
11		0	913	-0-	913	-0-	1731 2	Y	-0-			74
12		0	341	-0-	341	-0-	2072 2	Y	-0-			74
01		0	664	-0-	664	-0-	2736 2	Y	-0-			74

AUNT JOSIE STATE		WELL #:		2	RRCID -> 208519		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5493	- 9276
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	Y	-0-			9
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	Y	-0-			9
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	Y	-0-			9
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	Y	-0-			9
12		620 N	295	-0-	-325	-0-	295 2	Y	-0-			9
01		651 N	526	-0-	-125	-0-	526 2	Y	-0-			9

UNCLE CECIL		WELL #:		3	RRCID -> 209167		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5217	- 5472
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	Y	-0-			28
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	Y	-0-			28
10		0	935	-0-	935	-0-	935 2	Y	-0-			28
11		0	1036	-0-	1036	-0-	1971 2	Y	-0-			28
12		0	374	-0-	374	-0-	2345 2	Y	-0-			28
01		0	756	-0-	756	-0-	3101 2	Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE		WELL #:		4	RRCID -> 225791		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH	5751	PERF. 4838	- 5008
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	Y	-0-			4
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	Y	-0-			4
10		0	826	-0-	826	-0-	826 2	Y	-0-			4
11		0	851	-0-	851	-0-	1677 2	Y	-0-			4
12		0	1186	-0-	1186	-0-	2863 2	Y	-0-			4
01		0	1697	-0-	1697	-0-	4560 2	Y	-0-			4

LYGAY		55906 001		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COKE			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CENTRAL NATIONAL BANK -A-		WELL #:		10	RRCID -> 287822		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5998	- 6023
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
10		0	161	-0-	161	-0-	161 2	N	-0-			-0-
11		0	133	-0-	133	-0-	294 2	N	-0-			-0-
12		0	128	-0-	128	-0-	422 2	N	-0-			-0-
01		0	122	-0-	122	-0-	544 2	N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COKE			
CENTRAL NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID -> 101757		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5816	- 5832
08		0	921	-0-	921	-0-	915 3	6 9 N	5			93
09		1804 N	883	-0-	-921	-0-	877 3	6 9 N	5			98
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	805 3	6 9 N	5			103
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	743 3	6 9 N	5			108
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	780 3	6 9 N	5			113
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			113

LYGAY STAR PRODUCTION, INC. HARRIS ESTATE		//CONT.//	55906 001 815108	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COKE						
		WELL #:	RRCID -> 119085	COMPL. DATE 04/08/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5876	-	5924				
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017												

HARRIS ESTATE		WELL #:	RRCID -> 119112	COMPL. DATE 06/04/1978	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 5945	-	5980				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017												

M. M. W. (CANYON) HENRY PETROLEUM LLC MIERS, W. L. -B-		56267 250 378641	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		WELL #:	RRCID -> 059264	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2942	-	2977				
08	0	N	-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-

UPP OPERATING, LLC MAYFIELD, STANLEY B.		875310 8	RRCID -> 071319	COMPL. DATE 05/04/1977	TOTAL DEPTH 3455	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-

BAKER "38"		WELL #:	13	RRCID -> 076903	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3131	-	3189			
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	139 3	N	-0-		-0-
09	0		109	-0-	109	109	9 1	100 3	N	-0-		-0-
10	0		26	-0-	26	135	2 1	24 3	N	-0-		-0-
11	0		11	-0-	11	146	1 1	10 3	N	-0-		-0-
12	0		16	-0-	16	162	1 1	15 3	N	-0-		-0-
01	0		16	-0-	16	178	1 1	15 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:	13	RRCID -> 079271	COMPL. DATE 10/24/1978	TOTAL DEPTH 3721	PERF. 3184	-	3243			
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	26 1	282 3	N	-0-		13
09	0		303	-0-	303	303	24 1	279 3	N	-0-		13
10	0		310	-0-	310	613	27 1	283 3	N	-0-		13
11	0		289	-0-	289	902	16 1	273 3	N	-0-		13
12	0		270	-0-	270	1172	20 1	250 3	N	-0-		13
01	0		313	-0-	313	1485	20 1	293 3	N	-0-		13

OIL AND GAS DIVISION

M. M. W. (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD, STANLEY B.		//CONT.// 56267 250 //CONT.// 875310		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
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 15		RRCID -> 079273		COMPL. DATE 10/26/1978			TOTAL DEPTH 4012			PERF. 2916 - 3150				
08	0 N	-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-
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 17		RRCID -> 079274		COMPL. DATE 10/27/1978			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 3002 - 3157				
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					6
09	0	166	-0-	166	166	13	1	153	3	N	-0-					6
10	0	137	-0-	137	303	12	1	125	3	N	-0-					6
11	0	147	-0-	147	450	8	1	139	3	N	-0-					6
12	0	135	-0-	135	585	10	1	125	3	N	-0-					6
01	0	152	-0-	152	737	10	1	142	3	N	-0-					6
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 19		RRCID -> 103308		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 3025 - 3178				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					8
12	0	1	-0-	1	2		3			N	-0-					8
01	0	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					8
MAYFIELD RANCH "A"		WELL #: 81		RRCID -> 115604		COMPL. DATE 02/19/1985			TOTAL DEPTH 4905			PERF. 2933 - 3029				
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	N	-0-					11
09	0	425	-0-	425	425	34	1	391	3	N	-0-					11
10	0	378	-0-	378	803	33	1	345	3	N	-0-					11
11	0	459	-0-	459	1262	26	1	433	3	N	-0-					11
12	0	375	-0-	375	1637	28	1	347	3	N	-0-					11
01	0	429	-0-	429	2066	28	1	401	3	N	-0-					11
MAYFIELD RANCH "B"		WELL #: 87		RRCID -> 115852		COMPL. DATE 03/19/1985			TOTAL DEPTH 3641			PERF. 3292 - 3334				
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-					8
09	0	321	-0-	321	321	26	1	295	3	N	-0-					8
10	0	185	-0-	185	506	16	1	169	3	N	-0-					8
11	0	273	-0-	273	779	15	1	258	3	N	-0-					8
12	0	241	-0-	241	1020	18	1	223	3	N	-0-					8
01	0	271	-0-	271	1291	18	1	253	3	N	-0-					8
MAYFIELD RANCH "J"		WELL #: 127		RRCID -> 122235		COMPL. DATE 08/20/1986			TOTAL DEPTH 4410			PERF. 2943 - 3041				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
MAYFIELD RANCH "K"		WELL #: 128		RRCID -> 124725		COMPL. DATE 07/13/1987			TOTAL DEPTH 3800			PERF. 3173 - 3299				
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	97	1	1059	3	N	-0-					25
09	0	1138	-0-	1138	1138	91	1	1047	3	N	-0-					25
10	0	943	-0-	943	2081	81	1	862	3	N	-0-					25
11	0	1058	-0-	1058	3139	59	1	999	3	N	-0-					25
12	0	955	-0-	955	4094	72	1	883	3	N	-0-					25
01	0	1121	-0-	1121	5215	73	1	1048	3	N	-0-					25

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	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	14B2 EXT	2285	-0-	2285	4977	2285	3	N	-0-			102
09	0	2408	-0-	2408	7385	2408	3	N	-0-			102
10	0	2208	-0-	2208	9593	2208	3	N	-0-			102
11	0	2013	-0-	2013	11606	2013	3	N	-0-			102
12	0	2452	-0-	2452	14058	2452	3	N	-0-			102
01	0	2219	-0-	2219	16277	2219	3	N	-0-			102

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 204512		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062			
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-			99
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3	N	-0-			99
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-			99
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			99
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			99
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	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			
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	Y	-0-			164
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-			164
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-			164
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-			164
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	Y	-0-			164
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	Y	-0-			164

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 221809		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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										
CHILDRESS		WELL #: 2102U		RRCID -> 220300		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	341 N	162	-0-	-179	-0-	12	1	100	3	N	43	86
						3	4	47	9			
09	330 N	200	-0-	-130	-0-	12	1	152	3	N	33	112
						36	9					
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	57	169
						63	9					
11	0	176	-0-	176	176	12	1	134	3	N	27	24
						30	9					
12	0	253	-0-	253	429	18	1	156	3	N	64	88
						9	4	70	9			
01	0	286	-0-	286	715	19	1	178	3	N	81	169
						89	9					

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
 HARVEST PETROLEUM INC. 363117
 RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					294
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					294
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC 875310
 MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	N	-0-					-0-
09	0	311	-0-	311	311	311	47	1	264	3	N	-0-					-0-
10	0	306	-0-	306	617	617	22	1	284	3	N	-0-					-0-
11	0	287	-0-	287	904	904	21	1	266	3	N	-0-					-0-
12	0	318	-0-	318	1222	1222	23	1	295	3	N	-0-					-0-
01	0	311	-0-	311	1533	1533	22	1	289	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 SP RESOURCES, LLC 100646
 MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	0	315	-0-	315	315	315	315	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	0	472	-0-	472	472	472	472	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.// 58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
SP RESOURCES, LLC		//CONT.// 100646														
MAYER RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 081996		COMPL. DATE 03/10/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-
01	0		149	-0-	149	149	149	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 081997		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	7			-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-					-0-
01	0		588	-0-	588	588	588	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH B		WELL #: 6		RRCID -> 083757		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-					-0-
01	0		720	-0-	720	720	720	2		N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		RRCID -> 056171		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A								
MAYER ESTATE		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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 056172		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 8512 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-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 120279		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706								
MAYER RANCH "Q"		WELL #: 15														
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	190	1	332	3	N	-0-				-0-
09	0		500	-0-	500	500	178	1	322	3	N	-0-				-0-
10	0		509	-0-	509	1009	180	1	329	3	N	-0-				-0-
11	0		493	-0-	493	1502	170	1	323	3	N	-0-				-0-
12	0		508	-0-	508	2010	175	1	333	3	N	-0-				-0-
01	0		504	-0-	504	2514	177	1	327	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310															
MAYER RANCH "EEE"		WELL #:		97	RRCID ->	122258	COMPL. DATE	09/18/1986	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	6752 - 7063							
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		93 N	85	-0-	-8	-0-	11 1	74 3	N	-0-			-0-						
09		0	83	-0-	83	83	13 1	70 3	N	-0-			-0-						
10		0	86	-0-	86	169	6 1	80 3	N	-0-			-0-						
11		0	84	-0-	84	253	6 1	78 3	N	-0-			-0-						
12		0	89	-0-	89	342	6 1	83 3	N	-0-			-0-						
01		0	88	-0-	88	430	6 1	82 3	N	-0-			-0-						

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479															
MAYER RANCH				WELL #:		1		RRCID ->	060044		COMPL. DATE	10/27/1974		TOTAL DEPTH	7260		PERF.	N/A	
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-						
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-						
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-						
11		0	98	-0-	98	98	98 2		N	-0-			-0-						
*12		194 N	96	-0-	-98	-0-	96 2		N	-0-			-0-						
01		0	97	-0-	97	97	97 2		N	-0-			-0-						

MAYER RANCH				WELL #:		3		RRCID ->	060265		COMPL. DATE	11/20/1974		TOTAL DEPTH	7400		PERF.	N/A	
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-						
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-						
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-						
11		0	96	-0-	96	96	96 2		N	-0-			-0-						
*12		190 N	94	-0-	-96	-0-	94 2		N	-0-			-0-						
01		0	95	-0-	95	95	95 2		N	-0-			-0-						

MAYER RANCH				WELL #:		4		RRCID ->	060571		COMPL. DATE	12/19/1974		TOTAL DEPTH	7447		PERF.	N/A	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-						
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-						
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-						
11		0	90	-0-	90	90	90 2		N	-0-			-0-						
*12		178 N	88	-0-	-90	-0-	88 2		N	-0-			-0-						
01		0	88	-0-	88	88	88 2		N	-0-			-0-						

MAYER RANCH				WELL #:		8		RRCID ->	060811		COMPL. DATE	12/16/1974		TOTAL DEPTH	7425		PERF.	N/A	
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-						
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-						
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-						
11		0	98	-0-	98	98	98 2		N	-0-			-0-						
*12		194 N	96	-0-	-98	-0-	96 2		N	-0-			-0-						
01		0	97	-0-	97	97	97 2		N	-0-			-0-						

MAYER RANCH				WELL #:		7		RRCID ->	060812		COMPL. DATE	01/27/1975		TOTAL DEPTH	7530		PERF.	N/A	
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-						
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-						
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-						
11		0	70	-0-	70	70	70 2		N	-0-			-0-						
*12		139 N	69	-0-	-70	-0-	69 2		N	-0-			-0-						
01		0	69	-0-	69	69	69 2		N	-0-			-0-						

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MAYER RANCH				//CONT.//	950479							
M	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

MAYER RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	89	89 2		N	-0-			-0-
*12	176 N	87	-0-	-89	-0-	87 2		N	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	88	88 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6971 - 7009
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	64	64 2		N	-0-			-0-
*12	127 N	63	-0-	-64	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63	63	63 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456	PERF. N/A
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
11	0	109	-0-	109	109	109 2		N	-0-			-0-
*12	216 N	107	-0-	-109	-0-	107 2		N	-0-			-0-
01	0	108	-0-	108	108	108 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 6944 - 7155
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	181	181 2		N	-0-			-0-
*12	358 N	177	-0-	-181	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01	0	178	-0-	178	178	178 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF. 6842 - 7141
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	90	90 2		N	-0-			-0-
*12	178 N	88	-0-	-90	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	88	88 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 6906 - 7263
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
11	0	102	-0-	102	102	102 2		N	-0-			-0-
*12	202 N	100	-0-	-102	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	0	101	-0-	101	101	101 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7002 - 7242
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	67	67 2		N	-0-			-0-
*12	132 N	65	-0-	-67	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66	66	66 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 #:	18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6956 - 7174
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		
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
11		0	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-				-0-
*12		167 N	83	-0-	-84	-0-	83	2			N	-0-				-0-
01		0	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-				-0-

MAYER RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6979 - 7089			
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
11		0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-				-0-
*12		178 N	88	-0-	-90	-0-	88	2			N	-0-				-0-
01		0	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-				-0-

MAYER				WELL #:	7A	RRCID ->	217547	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6682 - 7022			
08		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09		120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-				-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11		0	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-				-0-
12		0	52	-0-	52	105	52	2			N	-0-				-0-
01		0	52	-0-	52	157	52	2			N	-0-				-0-

MAYER				WELL #:	5A	RRCID ->	217797	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	6873 - 7210			
08		217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-				-0-
09		210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-				-0-
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				-0-
11		0	94	-0-	94	94	94	2			N	-0-				-0-
12		0	92	-0-	92	186	92	2			N	-0-				-0-
01		0	92	-0-	92	278	92	2			N	-0-				-0-

MAYER				WELL #:	4A	RRCID ->	217836	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6806 - 7113			
08		155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-				-0-
09		180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-				-0-
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				-0-
11		0	73	-0-	73	73	73	2			N	-0-				-0-
12		0	71	-0-	71	144	71	2			N	-0-				-0-
01		0	72	-0-	72	216	72	2			N	-0-				-0-

MAYER				WELL #:	10A	RRCID ->	218197	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6954 - 7314			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYER				WELL #:	9A	RRCID ->	218476	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	6872 - 7281			
08		186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-				-0-
09		180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-				-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
11		0	79	-0-	79	79	79	2			N	-0-				-0-
12		0	77	-0-	77	156	77	2			N	-0-				-0-
01		0	78	-0-	78	234	78	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYER RANCH (CANYON)												
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
MAYER //CONT.// 950479												
MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073												
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		155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2	N	-0-		-0-
09		180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2	N	-0-		-0-
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		-0-
11		0	73	-0-	73	73	73	2	N	-0-		-0-
12		0	71	-0-	71	144	71	2	N	-0-		-0-
01		0	72	-0-	72	216	72	2	N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413												
08		155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2	N	-0-		-0-
09		150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2	N	-0-		-0-
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		-0-
11		0	68	-0-	68	68	68	2	N	-0-		-0-
12		0	67	-0-	67	135	67	2	N	-0-		-0-
01		0	67	-0-	67	202	67	2	N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260												
08		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2	N	-0-		-0-
09		150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2	N	-0-		-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-
11		0	57	-0-	57	57	57	2	N	-0-		-0-
12		0	57	-0-	57	114	57	2	N	-0-		-0-
01		0	57	-0-	57	171	57	2	N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202												
08		279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2	N	-0-		-0-
09		300 N	137	-0-	-163	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-		-0-
11		0	129	-0-	129	129	129	2	N	-0-		-0-
12		0	126	-0-	126	255	126	2	N	-0-		-0-
01		0	127	-0-	127	382	127	2	N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 18A RRCID -> 282930 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 7221												
08		155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2	N	-0-		80
09		150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2	N	-0-		80
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		80
11		0	83	-0-	83	83	83	2	N	-0-		80
12		0	82	-0-	82	165	82	2	N	-0-		80
01		0	82	-0-	82	247	82	2	N	-0-		80

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON												
PRESTCO, LLC 676108												
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	DLQ	G-10	588	-0-	588	588	588	2	Y	-0-		10
12	DLQ	G-10	181	-0-	181	769	181	2	Y	-0-		10
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	769			Y	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 UPP OPERATING, LLC 875310
 HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

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	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	N	-0-	1	1	-0-
09	0	184	-0-	184	184	15	1	169	3	N	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	368	15	1	169	3	N	-0-			-0-
11	0	178	-0-	178	546	12	1	166	3	N	-0-			-0-
12	0	176	-0-	176	722	12	1	164	3	N	-0-			-0-
01	0	182	-0-	182	904	13	1	169	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
09	0	33	-0-	33	33	3	1	30	3	N	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	64	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	94	2	1	28	3	N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	124	2	1	28	3	N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	154	2	1	28	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	330	3	N	2	1	1	2
09	0	234	-0-	234	234	19	1	208	3	N	6	4	1	4
10	0	422	-0-	422	656	33	1	387	3	N	2	2	1	4
11	0	160	-0-	160	816	11	1	148	3	N	1	3	1	2
12	0	458	-0-	458	1274	30	1	415	3	N	12	2	1	12
01	0	446	-0-	446	1720	31	1	412	3	N	3	13	1	2

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
 TRIPP & SONS, LLC 870481
 HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 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-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 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-

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

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-

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC		//CONT.// 58840 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON									
HAILE		//CONT.// 870481		WELL #: 1		RRCID -> 132857		COMPL. DATE 10/00/1953		TOTAL DEPTH 2195		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
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-			

HAILE				WELL #: 2		RRCID -> 132858		COMPL. DATE 10/00/1953		TOTAL DEPTH 2167		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-			

HAILE				WELL #: 4		RRCID -> 132860		COMPL. DATE 11/00/1953		TOTAL DEPTH 2252		PERF. 2176 - 2234					
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-			

XOG OPERATING LLC				945921		RICKER B		WELL #: 1		RRCID -> 132406		COMPL. DATE 12/09/1942		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2442 - 2445	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

RICKER B				WELL #: 2		RRCID -> 132407		COMPL. DATE 01/15/1943		TOTAL DEPTH 2412		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

RICKER B				WELL #: 3		RRCID -> 132408		COMPL. DATE 03/25/1945		TOTAL DEPTH 2459		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
RICKER B		WELL #:		5	RRCID ->	132410	COMPL. DATE	07/09/1946	TOTAL DEPTH	2417	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	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-
MCCAMEY (DEVONIAN)				58840 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
APV MCCAMEY LLC				028617							
LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #:		66	RRCID ->	046792	COMPL. DATE	08/15/1969	TOTAL DEPTH	8130	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	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-
LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #:		63	RRCID ->	134337	COMPL. DATE	04/01/1990	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 6670 - 6798
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	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-
SHIRK, J. H. -F-		WELL #:		11	RRCID ->	260238	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 7854 - 7886
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MCCAMEY (SILURIAN)				58840 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON			
APV MCCAMEY LLC				028617							
LANE, J.F. -A- A/C 2		WELL #:		65	RRCID ->	132963	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 6902 - 6956
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	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-
MCCAMEY, NE. (DEVONIAN)				58843 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON			
BARNETT ENERGY, INC.				051290							
BATATA		WELL #:		3	RRCID ->	286280	COMPL. DATE	05/29/1986	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9122 - 9220
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-	-0-
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3		N	-0-	-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-	-0-

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1407	2	Y	40	41	1		75
						44	9								
09	DLQ G-10	1509	-0-	1509	1509	67	1	1403	2	Y	35	40	1		70
						39	9								
10	DLQ G-10	1330	-0-	1330	2839	69	1	1226	2	Y	32				102
						35	9								
11	DLQ G-10	1200	-0-	1200	4039	69	1	1086	2	Y	41	59	1		84
						45	9								
12	DLQ G-10	550	-0-	550	4589	65	1	441	2	Y	40	40	1		84
						44	9								
01	0	1059	-0-	1059	5648	67	1	956	2	Y	33	20	1		97
						36	9								
MCKAY CREEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 125223		COMPL. DATE 09/17/1987		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6162 - 6238					
08	737 R	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	735	-0-	735	735	33	1	702	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	648	-0-	648	1383	35	1	613	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	577	-0-	577	1960	34	1	543	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	253	-0-	253	2213	32	1	221	2	Y	-0-				-0-
01	0	512	-0-	512	2725	34	1	478	2	Y	-0-				-0-
MCKAY CREEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137587		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 5754 - 6064					
08	611 R	611	-0-	-0-	-0-	26	1	563	2	Y	20	20	1		38
						22	9								
09	DLQ G-10	607	-0-	607	607	27	1	561	2	Y	17	20	1		35
						19	9								
10	DLQ G-10	537	-0-	537	1144	28	1	491	2	Y	16				51
						18	9								
11	DLQ G-10	485	-0-	485	1629	27	1	435	2	Y	21	30	1		42
						23	9								
12	DLQ G-10	225	-0-	225	1854	26	1	177	2	Y	20	20	1		42
						22	9								
01	0	429	-0-	429	2283	27	1	383	2	Y	17	10	1		49
						19	9								
MCKAY CREEK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 1206 - 6296					
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-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL															
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958															
MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810															
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	EOM BALANCE

08		124 #	111	-0-	-13	-0-	56	2	55	9	N	50	51	1	94
09		120 #	104	-0-	-16	-0-	56	2	48	9	N	44	50	1	88
10		124 #	93	-0-	-31	-0-	49	2	44	9	N	40			128
11		120 #	100	-0-	-20	-0-	43	2	57	9	N	52	74	1	106
12		124 #	73	-0-	-51	-0-	18	2	55	9	N	50	50	1	106
01		124 #	82	-0-	-42	-0-	38	2	44	9	N	40	25	1	121

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916															
08		633 R	633	-0-	-0-	-0-	26	1	563	2	N	40	41	1	75
							44	9							
09		627 R	627	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	N	35	40	1	70
							39	9							
10		0	554	-0-	554	554	28	1	491	2	N	32			102
							35	9							
11		0	507	-0-	507	1061	27	1	435	2	N	41	59	1	84
							45	9							
12		0	247	-0-	247	1308	26	1	177	2	N	40	40	1	84
							44	9							
01		0	446	-0-	446	1754	27	1	383	2	N	33	20	1	97
							36	9							

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			120
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			120
10		0	429	-0-	429	429	429	3			N	-0-			120
11		0	363	-0-	363	792	363	3			N	-0-			120
12		0	652	-0-	652	1444	652	3			N	-0-			120
01		0	407	-0-	407	1851	407	3			N	-0-			120

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

MERTZON (CANYON)		//CONT.//		60698 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NOELKE "C"		WELL #:		10	RRCID ->	160029	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6466 - 6576
M	O	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NOELKE "C"		WELL #:		11	RRCID ->	160303	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6560 - 6700
08		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	73	
09		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-	73	
10		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-	73	
11		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-	73	
12		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	73	
01		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-	73	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965										
NOELKE, W. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	038138	COMPL. DATE	12/11/1965	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A
08		1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	Y	-0-	10	
09		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	Y	-0-	10	
10		1550 #	1507	-0-	-43	-0-	1507	3	Y	-0-	10	
11		1500 #	1469	-0-	-31	-0-	1436	3	33 9 Y	30	40	
12		1550 #	1470	-0-	-80	-0-	1470	3	Y	-0-	40	
01		1550 #	1457	-0-	-93	-0-	1457	3	Y	-0-	40	

NOELKE, W. M. ESTATE -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	039189	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	N/A
08		310 #	94	-0-	-216	-0-	52	3	42 9 Y	38	116	
09		120 #	82	-0-	-38	-0-	35	3	47 9 Y	43	159	
10		93 #	57	-0-	-36	-0-	35	3	22 9 Y	20	179	
11		90 #	76	-0-	-14	-0-	59	3	17 9 Y	15	10	
12		93 #	64	-0-	-29	-0-	61	3	3 9 Y	3	13	
01		93 #	66	-0-	-27	-0-	60	3	6 9 Y	5	18	

MERTZON (SAN ANGELO)		60698 664		ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION					
OXY USA INC.		630591										
CRAWFORD, LETA D.		WELL #:		7	RRCID ->	289995	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1556 - 1686
08		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-	-0-	
09		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-	-0-	
10		310 #	264	-0-	-46	-0-	264	2	Y	-0-	-0-	
11		300 #	251	-0-	-49	-0-	251	2	Y	-0-	-0-	
12		310 #	176	-0-	-134	-0-	176	2	Y	-0-	-0-	
01		310 #	159	-0-	-151	-0-	159	2	Y	-0-	-0-	

MESA GRANDE (DEVONIAN)		60732 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
INGHAM "6"		WELL #:		1	RRCID ->	099661	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	9073 - 9443
08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-	-0-	
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	

MESA GRANDE (DEVONIAN)		//CONT.//		60732 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
WHITE, RUTH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	099749	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	10836	PERF. 9273 - 9715		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11		0		1	-0-	-0-	1	1	1	2			10
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10

WHITE, RUTH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	099750	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	10638	PERF. 8968 - 9678	
08	398	N		398	-0-	-0-	-0-	398	2			9
*09	818	N		818	-0-	-0-	-0-	818	2			9
*10	124	N		124	-0-	-0-	-0-	124	2			9
*11	263	N		263	-0-	-0-	-0-	263	2			9
12	0			210	-0-	-0-	210	210	2			9
01	0			501	-0-	-0-	501	711	2			9

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	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	055280	COMPL. DATE	05/22/1972	TOTAL DEPTH	11324	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-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC.		658560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	102654	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 3434 - 3478	
08	0			450	-0-	-0-	450	450	3			80
09	1480	N		1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			80
10	527	N		325	-0-	-0-	-0-	325	3			80
*11	651	N		651	-0-	-0-	-0-	651	3			80
*12	619	N		619	-0-	-0-	-0-	619	3			80
01	556	N		556	-0-	-0-	-0-	556	3			80

MIDSTATES (WINCHELL)		61147 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	0			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022 - WELL PLUGGED 08/25/22												

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				
M	O	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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*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-	

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-	-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-

CHAMBERS CSL G-1		61204 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
		450175									
		WELL #: 1		RRCID -> 039495		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105

MOSAIC TEXAS LLC		589983		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND		20									
		WELL #: 20		RRCID -> 040266		COMPL. DATE 08/23/1966		TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A			
08	0	522	-0-	522	522	522	3	N	-0-		-0-
09	1032 N	510	-0-	-522	-0-	510	3	N	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS (CANYON)		61249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		378641									
MIERS, W. A.		WELL #: 19		RRCID -> 219292		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
O'RYAN OIL AND GAS				617042										
WILSON, DUKE				WELL #:	1	RRCID ->	019017	COMPL. DATE	10/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2984 -	3004
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	3C	RRCID ->	069262	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2886 -	0
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639										
VANDERSTUCKEN, J. M. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	019016	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	0		101	-0-	101		101	2		N	-0-			-0-
*11	210	N	109	-0-	-101		109	2		N	-0-			-0-
12	0		111	-0-	111		111	2		N	-0-			-0-
01	0		102	-0-	102		213	102	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	038250	COMPL. DATE	01/21/1966	TOTAL DEPTH	3900	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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	071419	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	0		205	-0-	205		205	2		N	-0-			-0-
*11	326	N	121	-0-	-205		121	2		N	-0-			-0-
12	0		204	-0-	204		204	2		N	-0-			-0-
01	0		207	-0-	207		411	207	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	071741	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL DEPTH	4270	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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIRS (CANYON)												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
10		0	113	-0-	113	113	113 2		N	-0-		-0-
*11		288 N	175	-0-	-113	-0-	175 2		N	-0-		-0-
12		0	147	-0-	147	147	147 2		N	-0-		-0-
01		0	113	-0-	113	260	113 2		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
10		0	101	-0-	101	101	101 2		N	-0-		-0-
*11		202 N	101	-0-	-101	-0-	101 2		N	-0-		-0-
12		0	107	-0-	107	107	107 2		N	-0-		-0-
01		0	104	-0-	104	211	104 2		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222												
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10		0	109	-0-	109	109	109 2		N	-0-		-0-
*11		212 N	103	-0-	-109	-0-	103 2		N	-0-		-0-
12		0	113	-0-	113	113	113 2		N	-0-		-0-
01		0	103	-0-	103	216	103 2		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232												
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
10		0	244	-0-	244	244	244 2		N	-0-		-0-
*11		382 N	138	-0-	-244	-0-	138 2		N	-0-		-0-
12		0	280	-0-	280	280	280 2		N	-0-		-0-
01		0	230	-0-	230	510	230 2		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262												
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
10		0	231	-0-	231	231	231 2		N	-0-		-0-
*11		342 N	111	-0-	-231	-0-	111 2		N	-0-		-0-
12		0	201	-0-	201	201	201 2		N	-0-		-0-
01		0	156	-0-	156	357	156 2		N	-0-		-0-

MIERS (DES MOINES)		61249 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		378641													
MIERS, W. A.		WELL #: 2 T		RRCID -> 019025		COMPL. DATE 10/16/1951		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 4235 - 4320					
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	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-

DAVIS, N. B.		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-

DAVIS, N. B.		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-

DAVIS, N. B.		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-

MIERS, W. A.		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-

DAVIS 30		WELL #: 1		RRCID -> 217420		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4228 - 4234					
08	159	7	-0-	-152	-0-	7	2			N	-0-				-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	88	58	2			N	-0-				-0-
11	0	48	-0-	48	136	48	2			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-				-0-

MIERS (DES MOINES)		//CONT.//		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		
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	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-

WILSON				WELL #:	5	RRCID ->	236195	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	4205 - 4224		
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 (STRAY)				61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
A&A ENERGY LLC.				100340											
LIBB -A-				WELL #:	1	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4018		
08	14B DENY	2590	-0-	2590	4096	2590	3				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4096						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4096						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4096						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4096						N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4096						N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC				378641			CNTY: SUTTON								
MIERS				WELL #:	1	RRCID ->	019020	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2				N	-0-			-0-
09	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2				N	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2				N	-0-			-0-
11	750 N	551	-0-	-199	-0-	551	2				N	-0-			-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2				N	-0-			-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2				N	-0-			-0-

MIERS				WELL #:	2 C	RRCID ->	019021	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	2955 - 3273		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #:	1 C	RRCID ->	019022	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	N/A		
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2				N	-0-			-0-
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2				N	-0-			-0-
10	1736 N	1001	-0-	-735	-0-	1001	2				N	-0-			-0-
11	1680 N	672	-0-	-1008	-0-	672	2				N	-0-			-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2				N	-0-			-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2				N	-0-			-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
DAVIS, N. B.		WELL #: 6		RRCID -> 019024		COMPL. DATE 03/01/1962		TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS		WELL #: 5		RRCID -> 036359		COMPL. DATE 06/10/1965		TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	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-

MIERS, W. A. "54"		WELL #: 10		RRCID -> 125107		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716			
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 126612		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756			
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 13		RRCID -> 130660		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-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-

DAVIS, N.B.		WELL #: 12X		RRCID -> 135447		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047			
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-	-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 12		RRCID -> 136284		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714			
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
DAVIS, N.B.		WELL #: 14		RRCID -> 140599		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 10		RRCID -> 145638		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291			
08	0	N	-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-

DAVIS, N. B.		WELL #: 13		RRCID -> 185925		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969			
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
09	0		1283	-0-	1283	1283	1283 2	N	-0-		-0-
10	0		1126	-0-	1126	2409	1126 2	N	-0-		-0-
11	0		913	-0-	913	3322	913 2	N	-0-		-0-
12	0		1117	-0-	1117	4439	1117 2	N	-0-		-0-
01	0		691	-0-	691	5130	691 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 16		RRCID -> 193634		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296			
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
10	465	N	407	-0-	-58	-0-	407 2	N	-0-		-0-
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	455 2	N	-0-		-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.		-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-

MIERS, W. A.		WELL #: 17		RRCID -> 203373		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274			
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103 2	N	-0-		-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	52 2	N	-0-		-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
DAVIS, N. B.		WELL #: 16		RRCID -> 206239		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006				
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	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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	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-

BROCKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 045209		COMPL. DATE 12/08/1968		TOTAL DEPTH 3510 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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 1		RRCID -> 053148		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 4310 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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 2		RRCID -> 053149		COMPL. DATE 02/08/1972		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193				
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-

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.// 61250 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON	
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042							
VANDERSTUCKEN		WELL #: 3		RRCID -> 053150		COMPL. DATE 10/01/1971		TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
VANDERSTUCKEN		WELL #: 4		RRCID -> 053153		COMPL. DATE 07/29/1972		TOTAL DEPTH 4303 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-
VANDERSTUCKEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 053961		COMPL. DATE 11/13/1972		TOTAL DEPTH 3115 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-
VANDERSTUCKEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 053962		COMPL. DATE 06/00/1975		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081	
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-
VANDERSTUCKEN		WELL #: 6		RRCID -> 104863		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892	
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-
VANDERSTUCKEN		WELL #: 9		RRCID -> 125330		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SUTTON		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	126706	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	2866 - 2935
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	AMT CODE	BALANCE		
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-		

MIERS, E. (STRAWN)				61250 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SUTTON		
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	053202	COMPL. DATE	10/14/1971	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	N/A
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		

MILLER (CANYON)				61456 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CROCKETT		
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.				885106								
CHANDLER		WELL #:		1172	RRCID ->	063011	COMPL. DATE	04/18/1972	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	5592 - 5747
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-		

MILLER (ELLENBURGER)				61456 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620								
MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	032845	COMPL. DATE	11/25/1963	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	N/A
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
09	0 X	-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-		

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053005	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11236 - 11800
08	0 N	-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-		

MILLER		WELL #:		501	RRCID ->	144684	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11717 - 11810
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 (ELLENBURGER)		//CONT.//		61456 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195317	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	11781	PERF.11425 - 11781	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220987	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11262 - 11622	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		WELL #:		257062	RRCID ->	250792	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11412 - 11653	
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	054212	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A	
MILLER RANCH 10		WELL #:		1	RRCID ->	054212	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A	
08	0	N	-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-

MILLER (MONTROYA)		WELL #:		61456 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218								
MILLER		WELL #:		1201	RRCID ->	211277	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 - 10986	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (STRAWN)		WELL #:		61456 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		WELL #:		257062								
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053360	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	11849	PERF.10326 - 11638	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (STRAWN)		//CONT.//		61456 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062							
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224914	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10280 - 11854
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.)		61576 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO				
O'DELL, MITCHELL		618480									
CARTER, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	174602	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2942 - 2956
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-38291			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-38291			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-38291			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-38291			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-38291			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-38291			N	-0-		-0-

CARTER, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	201353	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2930 - 2946
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CARTER, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	204390	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2922 - 2932
08	2 N	2	-0-	-0- B	-18940	2 2		N	-0-		19
09	0	2	-0-	2 B	-18938	2 2		N	-0-		19
10	0	2	-0-	2 B	-18936	2 2		N	-0-		19
11	2 N	2	-0-	-0- B	-18936	2 2		N	-0-		19
12	0	2	-0-	2 B	-18934	2 2		N	-0-		19
01	0	2	-0-	2 B	-18932	2 2		N	-0-		19

CARTER R. L.		WELL #:		8	RRCID ->	212290	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2950 - 2956
08	1 N	1	-0-	-0- B	-29	1 2		N	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1 B	-28	1 2		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1 B	-27	1 2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-27	1 2		N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1 B	-26	1 2		N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1 B	-25	1 2		N	-0-		-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		61577 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
LILLIS, MICHAEL D.		500740									
GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	193787	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	3199	PERF. 2910 - 2914
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT		-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO		
LILLIS, MICHAEL D.		//CONT.//		500740							
GLASS		WELL #:		3	RRCID ->	211389	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2892 - 2896
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11872		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	322	-0-	322	12194	287 1	35 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	286	-0-	286	12480	255 1	31 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12480		Y	NO RPT		-0-

BENGE		WELL #:		2	RRCID ->	219834	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2908 - 2932
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1491		N	-0-		-0-
09	T. A.	10	-0-	-0-	10	1501	9 1	1 2	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501		N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1501		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1501		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1501		N	NO RPT		-0-

BENGE		WELL #:		3	RRCID ->	230880	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	2971	PERF. 2918 - 2936
08	0 N	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1404		Y	-0-		147
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1404		Y	-0-		147
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1404		Y	-0-		147
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404		Y	NO RPT		147
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404		Y	NO RPT		147
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1404		Y	NO RPT		147

GLASS 345		WELL #:		1	RRCID ->	247680	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2888 - 2898
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-

MARTIN MATRIX INC.		528436									
MIMS "L"		WELL #:		1	RRCID ->	233336	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2936 - 2953
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
10	0	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14	27	14	2	N	-0-		-0-
*12	39 N	12	-0-	-27	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01	0	17	-0-	17	17	17	2	N	-0-		-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CONCHO							
MARTIN MATRIX INC.		//CONT.//		528436												
BARKER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237319	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2948 - 2960				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				-0-
10	0	15	-0-	15	15	15		15	2		N	-0-				-0-
11	0	12	-0-	12	27	27		12	2		N	-0-				-0-
*12	45 N	18	-0-	-27	-0-	-0-		18	2		N	-0-				-0-
01	0	15	-0-	15	15	15		15	2		N	-0-				-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		8	RRCID ->	237352	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2936 - 2944				
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-		12	2		N	-0-				-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-		16	2		N	-0-				-0-
10	0	18	-0-	18	18	18		18	2		N	-0-				-0-
11	0	20	-0-	20	38	38		20	2		N	-0-				-0-
*12	54 N	16	-0-	-38	-0-	-0-		16	2		N	-0-				-0-
01	0	22	-0-	22	22	22		22	2		N	-0-				-0-

STANSBERRY "122"		WELL #:		1	RRCID ->	241655	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2970 - 2976				
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-
10	0	16	-0-	16	16	16		16	2		N	-0-				-0-
11	0	15	-0-	15	31	31		15	2		N	-0-				-0-
*12	50 N	19	-0-	-31	-0-	-0-		19	2		N	-0-				-0-
01	0	21	-0-	21	21	21		21	2		N	-0-				-0-

J.D. BURK		WELL #:		2	RRCID ->	243614	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2906 - 2920				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-				-0-
10	0	17	-0-	17	17	17		17	2		N	-0-				-0-
11	0	13	-0-	13	30	30		13	2		N	-0-				-0-
*12	42 N	12	-0-	-30	-0-	-0-		12	2		N	-0-				-0-
01	0	14	-0-	14	14	14		14	2		N	-0-				-0-

O'DELL, MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	154239	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2927 - 2931				
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-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		WELL #:		1	RRCID ->	167140	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2768 - 2772				
08	DLQ G-10	303	-0-	303	841	301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0	675	-0-	675	1516	669	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	0	592	-0-	592	2108	590	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0	325	-0-	325	2433	325	2			Y	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO												
MARTIN MATRIX INC. 528436												
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2896 - 2908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-	4
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-	4
10		0	15	-0-	15	15	15	2		Y	-0-	4
11		0	14	-0-	14	29	14	2		Y	-0-	4
*12		45 N	16	-0-	-29	-0-	16	2		Y	-0-	4
01		0	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-	4

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941												
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-	3
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-	3
10		0	24	-0-	24	24	24	2		Y	-0-	3
11		0	21	-0-	21	45	21	2		Y	-0-	3
*12		68 N	23	-0-	-45	-0-	23	2		Y	-0-	3
01		0	28	-0-	28	28	28	2		Y	-0-	3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920												
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-	5
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-	5
10		0	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-	5
11		0	31	-0-	31	61	31	2		Y	-0-	5
*12		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		Y	-0-	5
01		0	40	-0-	40	40	40	2		Y	-0-	5

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948												
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-	3
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	3
10		0	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-	3
11		0	32	-0-	32	62	32	2		Y	-0-	3
*12		98 N	36	-0-	-62	-0-	36	2		Y	-0-	3
01		0	41	-0-	41	41	41	2		Y	-0-	3

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970												
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-
10		0	27	-0-	27	27	27	2		N	-0-	-0-
11		0	28	-0-	28	55	28	2		N	-0-	-0-
*12		77 N	22	-0-	-55	-0-	22	2		N	-0-	-0-
01		0	23	-0-	23	23	23	2		N	-0-	-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922												
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
10		0	43	-0-	43	43	43	2		N	-0-	-0-
11		0	40	-0-	40	83	40	2		N	-0-	-0-
*12		114 N	31	-0-	-83	-0-	31	2		N	-0-	-0-
01		0	34	-0-	34	34	34	2		N	-0-	-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956												
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
10		0	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-	-0-
11		0	12	-0-	12	30	12	2		N	-0-	-0-
*12		48 N	18	-0-	-30	-0-	18	2		N	-0-	-0-
01		0	22	-0-	22	22	22	2		N	-0-	-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO												
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436												
STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
10		0	74	-0-	74	74	74 2		N	-0-		-0-
11		0	71	-0-	71	145	71 2		N	-0-		-0-
*12		233 N	88	-0-	-145	-0-	88 2		N	-0-		-0-
01		0	90	-0-	90	90	90 2		N	-0-		-0-

O'DELL, MITCHELL 618480												
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695												
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		53
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		53
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		53
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		53
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		53
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		53

CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683												
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-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-

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658												
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-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE												
GUNGOLL, CARL E. EXPLORATION LLC 339348												
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

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 (STRAWN REEF)		//CONT.//		61600 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COKE		
GUNGOLL, CARL E. EXPLORATION LLC//CONT.//		339348								
MILLICAN REEF UNIT		WELL #:		5 P	RRCID -> 066715	COMPL. DATE 02/02/1976	TOTAL DEPTH 6026	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	DLQ G-10	1272	-0-	1272	2645	1272 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1451	-0-	1451	4096	1451 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1518	-0-	1518	5614	1518 3	Y	-0-		-0-
11	0	1378	-0-	1378	6992	1378 3	Y	-0-		-0-
12	0	1372	-0-	1372	8364	1372 3	Y	-0-		-0-
01	1457 N NO RPT		-0-	-1457	6907		Y	NO RPT		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

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		
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-

MILLSPAUGH		WELL #:		4202	RRCID -> 190704	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL DEPTH 1614	PERF. 1510 - 1522		
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-

ROCKY		WELL #:		2043	RRCID -> 190705	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 1350	PERF. 1290 - 1311		
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-

MILLSPAUGH		WELL #:		4205	RRCID -> 218629	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 1312 - 1330		
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-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		//CONT.//		61726 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
MILLSPAUGH		WELL #:		4204	RRCID ->	218630	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	1480	PERF. 1322 - 1338
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)				62223 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327							
MITCHELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	130709	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	5791	PERF. 5274 - 5603
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	131234	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	5691	PERF. 4497 - 5304
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406		N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	132064	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4222 - 4677
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-

MITCHELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133253	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 4802 - 4907
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-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)		//CONT.//		62223 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327									
MITCHELL RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	133872	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	5068	PERF. 4990 -	5068	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORRISON (WOLFCAMP 3600)				63048 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
PERDIDO ENERGY, LLC				653223									
BLAKENEY-KRUGER		WELL #:		1	RRCID ->	039262	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	15050	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIPS		WELL #:		1042	RRCID ->	180941	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 3953 -	4724	
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-
MORRIS (STRAWN)				63070 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC				875310									
VALLIANT		WELL #:		1	RRCID ->	094892	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8244 -	8270	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-		-0-
09	0	121	-0-	121	121	8	1	113	3	N	-0-		-0-
10	0	123	-0-	123	244	7	1	116	3	N	-0-		-0-
11	0	120	-0-	120	364	6	1	114	3	N	-0-		-0-
12	0	121	-0-	121	485	8	1	113	3	N	-0-		-0-
01	0	118	-0-	118	603	8	1	110	3	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	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-
MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND)				63424 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TOM GREEN				
SOMMER OIL & GAS, LLC				801605									
EDWIN		WELL #:		1	RRCID ->	110856	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4974 -	4984	
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-

MY WAY (WOLFCAMP)		64145 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
SUGG 46		WELL #: 2		RRCID -> 215848		COMPL. DATE 01/00/2006		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 6762 - 6798				
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	814	R	814	-0-	-0-	-0-	124	1	690	3	N	-0-		93
09	759	R	759	-0-	-0-	-0-	120	1	639	3	N	-0-		93
10	0		762	-0-	762	762	124	1	638	3	N	-0-		93
11	0		712	-0-	712	1474	120	1	592	3	N	-0-		93
12	0		696	-0-	696	2170	124	1	572	3	N	-0-		93
01	0		719	-0-	719	2889	124	1	595	3	N	-0-		93

SUGG 35		WELL #: 4		RRCID -> 270065		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 6835 - 6849				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-		-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	-0-		-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	68	1	1193	2	Y	-0-		-0-
11	840	N	573	-0-	-267	-0-	34	1	539	2	Y	-0-		-0-
12	3100	N	4364	-0-	1264	1264	268	1	4096	2	Y	-0-		-0-
01	2223	N	959	-0-	-1264	-0-	57	1	902	2	Y	-0-		-0-

NEVA, WEST (CANYON)		65023 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
PARAGON OIL & GAS, LLC		639006												
BERGER		WELL #: 1		RRCID -> 288212		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 6020 - 6050				
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		246	-0-	246	246	246	2			N	-0-		-0-
12	0		219	-0-	219	465	219	2			N	-0-		-0-
01	0		335	-0-	335	800	335	2			N	-0-		-0-

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 #: 1002		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	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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONYX "A"		WELL #: 10		RRCID -> 250784		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331						
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-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER)		65674 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
WALSH & WATTS, INC.		895060												
SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 6		RRCID -> 277664		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380						
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 8		RRCID -> 277667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348						
08	899	N	693	-0-	-206	B	-0-	693	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870	N	185	-0-	-685	B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
10	0		1258	-0-	1258	B	1258	1258	2	N	-0-			-0-
11	2496	N	1238	-0-	-1258	B	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
12	0		1044	-0-	1044	B	1044	1044	2	N	-0-			-0-
*01	2177	N	1133	-0-	-1044	B	-0-	1133	2	N	-0-			-0-

SHANNON HOSPITAL A 4		WELL #: 5		RRCID -> 291802		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5448 - 5458						
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHANNON HOSPITAL A 4		WELL #: 13		RRCID -> 293770		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5158 - 5168						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	0	2249	-0-	2249	B	2249	2249	2249	2	N	-0-			-0-
*01	279	2242	-0-	1963	B	4212	2242	2242	2	N	-0-			-0-

NOELKE (1400)		65674 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
MOSAIC TEXAS LLC		589983												
HALFF, M. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019044		COMPL. DATE 01/31/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1335 - 1345				
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	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALFF "67"		WELL #: 2		RRCID -> 073637		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 1626		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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NOELKE (3565)		65674 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
MOSAIC TEXAS LLC		589983												
BOUSCAREN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3592 - 3628				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

NOELKE, NE. (QUEEN)		65677 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
MOSAIC TEXAS LLC		589983												
HALFF UNIT "69" WEST		WELL #: 1		RRCID -> 125648		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 1676		PERF. 1382 - 1474				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RMB OPERATING LLC		714207												
SHANNON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019063		COMPL. DATE 12/04/1958		TOTAL DEPTH 2139		PERF. 2124 - 2139				
08	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-12	B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
09	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-10	B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
11	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		65680 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT					
BOLDING ENERGY, LLC		080199		WELL #: 1		RRCID -> 088688		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 850 - 2010	
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		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-	
10		0	10	-0-	10 B	10	10 1	N	-0-			-0-	
11		0	4	-0-	4 B	14	4 1	N	-0-			-0-	
*12		22 N	8	-0-	-14 B	-0-	8 1	N	-0-			-0-	
01		0	5	-0-	5 B	5	5 1	N	-0-			-0-	

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		WELL #: 5		RRCID -> 224822		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1904 - 2040	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			4	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			4	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			4	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			4	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			4	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			4	

SHANNON EST. -3-		WELL #: 7		RRCID -> 224921		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 1836 - 2072			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			2	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			2	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			2	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			2	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			2	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			2	

SHANNON EST. -3-		WELL #: 6		RRCID -> 225556		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1841 - 2071			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			3	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			3	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			3	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			3	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			3	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			3	

NOELKE, WEST (880)		65682 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
MOAIC TEXAS LLC		589983		WELL #: 2		RRCID -> 034171		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 1173		PERF. N/A	
HALFF 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

NORDIC (DOG BEND)				65946 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323										
HERRING 130				WELL #: 1		RRCID -> 122685		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 4429		PERF. 3285 - 3289		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

OLD UPLAND (BEND)				67039 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
LYNCH				WELL #: 1		RRCID -> 121931		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10006 - 10192		
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-			-0-
10	0	317	-0-	317	-0-	317	3			N	-0-			-0-
11	0	783	-0-	783	-0-	1100	783	3		N	-0-			-0-
12	0	512	-0-	512	-0-	1612	512	3		N	-0-			-0-
01	0	699	-0-	699	-0-	2311	699	3		N	-0-			-0-

OLSON				67284 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430										
SHANNON ESTATE				WELL #: 12		RRCID -> 158135		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1964 - 1982		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOELKE "20"				WELL #: 3		RRCID -> 169661		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2632		PERF. 1828 - 2249		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	-0-	103	1			N	-0-			-0-
11	0	103	-0-	103	-0-	206	103	1		N	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103	-0-	309	103	1		N	-0-			-0-
01	0	103	-0-	103	-0-	412	103	1		N	-0-			-0-

OLSON UNIT				WELL #: 415		RRCID -> 260204		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1797 - 2150		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	-0-	22	1			N	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	-0-	44	22	1		N	-0-			-0-
12	0	22	-0-	22	-0-	66	22	1		N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	-0-	88	22	1		N	-0-			-0-

OLSON (SEVEN RIVERS)				67284 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430										
NOELKE LIVESTOCK CO. -00-				WELL #: 13		RRCID -> 019087		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1214 - 1232		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)		67284 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430											
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #: 7		RRCID -> 149761		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	-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-

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-	-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-

SHANNON ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 159750		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-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-

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)		67284 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		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)		67768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER					
WILLIAMS OIL COMPANY		925440											
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 271507		COMPL. DATE 01/08/1958		TOTAL DEPTH 5268 PERF. 4565 - 4570					
08	31 #		-0-	-0-	-31	-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	10 #		-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

M 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	786	-0-	-82	-0-	786 3		N	-0-			241
09	750 N	543	-0-	-207	-0-	543 3		N	-0-			241
10	0	852	-0-	852	852	852 3		N	-0-			241
11	0	787	-0-	787	1639	787 3		N	-0-			241
12	0	832	-0-	832	2471	832 3		N	-0-			241
01	0	850	-0-	850	3321	850 3		N	-0-			241

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MOSAIC TEXAS LLC 589983
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

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	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-			-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRP ENERGY, LLC 041519
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154	154	154 2		N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	330	176 2		N	-0-			-0-
12	0	149	-0-	149	479	149 2		N	-0-			-0-
01	0	142	-0-	142	621	142 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MILLER B		WELL #: 1		RRCID -> 043279		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 6912 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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-		40
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		40
10	0	352	-0-	352	352	352	2	Y	-0-		40
11	0	322	-0-	322	674	322	2	Y	-0-		40
12	0	179	-0-	179	853	179	2	Y	-0-		40
01	DLQ G-10	248	-0-	248	1101	248	2	Y	-0-		40

PIERCE, V. I. -STATE -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053858		COMPL. DATE 10/07/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	291	2	7 9 Y	6	6 1	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	268	2	8 9 Y	7	7 1	-0-
10	0	293	-0-	293	293	285	2	8 9 Y	7	7 1	-0-
11	0	333	-0-	333	626	325	2	8 9 Y	7	7 1	-0-
12	0	283	-0-	283	909	275	2	8 9 Y	7	7 1	-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	1184	262	2	13 9 Y	12	12 1	-0-

PIERCE, V. I. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 054118		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH 6450		PERF. N/A	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
10	0	176	-0-	176	176	172	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
11	0	201	-0-	201	377	197	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
12	0	171	-0-	171	548	167	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
01	DLQ G-10	167	-0-	167	715	159	2	8 9 Y	7	7 1	-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 054926		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	132	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	122	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
10	0	132	-0-	132	132	129	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	0	150	-0-	150	282	147	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	0	128	-0-	128	410	125	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	535	119	2	6 9 Y	5	5 1	-0-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-		-0-
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2	N	-0-		-0-
10	0	237	-0-	237	237	237	2	N	-0-		-0-
11	0	271	-0-	271	508	271	2	N	-0-		-0-
12	0	229	-0-	229	737	229	2	N	-0-		-0-
01	0	218	-0-	218	955	218	2	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6550		PERF. N/A	
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
10	0	107	-0-	107	107	107	2	Y	-0-		-0-
11	0	122	-0-	122	229	122	2	Y	-0-		-0-
12	0	103	-0-	103	332	103	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	99	-0-	99	431	99	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
08	1364 N	1115	-0-	-249	-0-	1115	2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1028	2	Y	-0-		-0-
10	0	1091	-0-	1091	1091	1091	2	Y	-0-		-0-
11	0	1246	-0-	1246	2337	1246	2	Y	-0-		-0-
12	0	1054	-0-	1054	3391	1054	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1004	-0-	1004	4395	1004	2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	141	2	3	9	Y	-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	130	2	3	9	Y	-0-
10	0	141	-0-	141	141	138	2	3	9	Y	-0-
11	0	160	-0-	160	301	157	2	3	9	Y	-0-
12	0	136	-0-	136	437	133	2	3	9	Y	-0-
01 DLQ	G-10	134	-0-	134	571	127	2	7	9	Y	-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975			TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	111	2	2	9	Y	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	102	2	3	9	Y	-0-
10	0	112	-0-	112	112	109	2	3	9	Y	-0-
11	0	127	-0-	127	239	124	2	3	9	Y	-0-
12	0	108	-0-	108	347	105	2	3	9	Y	-0-
01 DLQ	G-10	104	-0-	104	451	100	2	4	9	Y	-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977			TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			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	155 N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	Y	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	127	2	3	9	Y	-0-
10	0	138	-0-	138	138	135	2	3	9	Y	-0-
11	0	157	-0-	157	295	154	2	3	9	Y	-0-
12	0	134	-0-	134	429	131	2	3	9	Y	-0-
01 DLQ	G-10	131	-0-	131	560	124	2	7	9	Y	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424		
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-
10	0	154	-0-	154	154	154	2			N	-0-
11	0	176	-0-	176	330	176	2			N	-0-
12	0	149	-0-	149	479	149	2			N	-0-
01	0	142	-0-	142	621	142	2			N	-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441		
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-
10	0	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-
11	0	96	-0-	96	180	96	2			Y	-0-
12	0	81	-0-	81	261	81	2			Y	-0-
01 DLQ	G-10	77	-0-	77	338	77	2			Y	-0-

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469		
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-
10	0	252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-
11	0	230	-0-	230	482	230	2			Y	-0-
12	0	128	-0-	128	610	128	2			Y	-0-
01 DLQ	G-10	177	-0-	177	787	177	2			Y	-0-

OZONA (CANYON SAND) BRP ENERGY, LLC CHILDRESS RANCH		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 041519		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 1791		RRCID -> 142172	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5745	-		5760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2	Y	-0-		-0-
10	0	184	-0-	184	184	184	2	Y	-0-		-0-
11	0	211	-0-	211	395	211	2	Y	-0-		-0-
12	0	178	-0-	178	573	178	2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	170	-0-	170	743	170	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308	COMPL. DATE 08/21/1992	TOTAL DEPTH 6528	PERF. 5885	-		6375	
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-		-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2	N	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154	154	154	2	N	-0-		-0-
11	0	176	-0-	176	330	176	2	N	-0-		-0-
12	0	149	-0-	149	479	149	2	N	-0-		-0-
01	0	142	-0-	142	621	142	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	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-		-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	Y	-0-		-0-
10	0	676	-0-	676	676	676	2	Y	-0-		-0-
11	0	772	-0-	772	1448	772	2	Y	-0-		-0-
12	0	653	-0-	653	2101	653	2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	622	-0-	622	2723	622	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5915	-		6464	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	111	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	102	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
10	0	111	-0-	111	111	108	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	0	127	-0-	127	238	124	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
12	0	108	-0-	108	346	105	2	3 9 Y	3	3 1	-0-
01 DLQ	G-10	104	-0-	104	450	100	2	4 9 Y	4	4 1	-0-

PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868	COMPL. DATE 10/06/1992	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5853	-		6347	
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
10	0	190	-0-	190	190	190	2	Y	-0-		-0-
11	0	217	-0-	217	407	217	2	Y	-0-		-0-
12	0	183	-0-	183	590	183	2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	175	-0-	175	765	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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169	169	169	2	Y	-0-		-0-
11	0	193	-0-	193	362	193	2	Y	-0-		-0-
12	0	163	-0-	163	525	163	2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	155	-0-	155	680	155	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5933	-		6442	
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	99	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	91	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
10	0	99	-0-	99	99	97	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	0	113	-0-	113	212	111	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	0	96	-0-	96	308	94	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
01 DLQ	G-10	93	-0-	93	401	89	2	4 9 Y	4	4 1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE			
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	209	2	4	9	Y	4	4 1	-0-
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	193	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
10	0	211	-0-	211	211	205	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
11	0	240	-0-	240	451	234	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
12	0	204	-0-	204	655	198	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
01	DLQ G-10	198	-0-	198	853	189	2	9	9	Y	8	8 1	-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000				
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	360	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
09	420 N	341	-0-	-79	-0-	332	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
10	0	362	-0-	362	362	353	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
11	0	412	-0-	412	774	403	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
12	0	351	-0-	351	1125	341	2	10	9	Y	9	9 1	-0-
01	DLQ G-10	339	-0-	339	1464	324	2	15	9	Y	14	14 1	-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021				
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-		-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-		-0-
10	0	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-		-0-
11	0	213	-0-	213	400	213	2			Y	-0-		-0-
12	0	180	-0-	180	580	180	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	172	-0-	172	752	172	2			Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980				
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	Y	7	7 1	-0-
10	0	319	-0-	319	319	311	2	8	9	Y	7	7 1	-0-
11	0	363	-0-	363	682	355	2	8	9	Y	7	7 1	-0-
12	0	310	-0-	310	992	301	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
01	DLQ G-10	300	-0-	300	1292	286	2	14	9	Y	13	13 1	-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396				
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	244	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	225	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
10	0	246	-0-	246	246	239	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
11	0	280	-0-	280	526	273	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
12	0	238	-0-	238	764	231	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
01	DLQ G-10	231	-0-	231	995	220	2	11	9	Y	10	10 1	-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916				
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	211	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	194	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
10	0	212	-0-	212	212	206	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
11	0	241	-0-	241	453	235	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
12	0	205	-0-	205	658	199	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	857	190	2	9	9	Y	8	8 1	-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378				
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	360	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
09	420 N	341	-0-	-79	-0-	332	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
10	0	362	-0-	362	362	353	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
11	0	412	-0-	412	774	403	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
12	0	351	-0-	351	1125	341	2	10	9	Y	9	9 1	-0-
01	DLQ G-10	340	-0-	340	1465	325	2	15	9	Y	14	14 1	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
PIERCE (NCT-B), V.I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152		
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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
10	0	279	-0-	279	279	279 2	N	-0-		-0-
11	0	318	-0-	318	597	318 2	N	-0-		-0-
12	0	269	-0-	269	866	269 2	N	-0-		-0-
01	0	256	-0-	256	1122	256 2	N	-0-		-0-

MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499		
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-		8
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 2	Y	-0-		8
10	0	403	-0-	403	403	403 2	Y	-0-		8
11	0	368	-0-	368	771	368 2	Y	-0-		8
12	0	204	-0-	204	975	204 2	Y	-0-		8
01	DLQ G-10	284	-0-	284	1259	284 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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	197 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
10	0	215	-0-	215	215	209 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
11	0	244	-0-	244	459	238 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
12	0	208	-0-	208	667	202 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
01	DLQ G-10	202	-0-	202	869	192 2	10 9 Y	9	9 1	-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461		
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	357 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	329 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
10	0	358	-0-	358	358	349 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
11	0	408	-0-	408	766	399 2	9 9 Y	8	8 1	-0-
12	0	348	-0-	348	1114	338 2	10 9 Y	9	9 1	-0-
01	DLQ G-10	337	-0-	337	1451	322 2	15 9 Y	14	14 1	-0-

MITCHELL #329-1		WELL #: 1		RRCID -> 144255		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758		
08	3720 X	3410	-0-	-310	-0-	3410 2	N	-0-		92
09	3600 X	3150	-0-	-450	-0-	3150 2	N	-0-		92
10	0	3255	-0-	3255	3255	3255 2	N	-0-		92
11	0	3000	-0-	3000	6255	3000 2	N	-0-		92
12	0	3255	-0-	3255	9510	3255 2	N	-0-		92
01	0	3255	-0-	3255	12765	3255 2	N	-0-		92

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892		
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2	Y	-0-		-0-
10	0	285	-0-	285	285	285 2	Y	-0-		-0-
11	0	325	-0-	325	610	325 2	Y	-0-		-0-
12	0	275	-0-	275	885	275 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	262	-0-	262	1147	262 2	Y	-0-		-0-

MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		7
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	Y	-0-		7
10	0	201	-0-	201	201	201 2	Y	-0-		7
11	0	184	-0-	184	385	184 2	Y	-0-		7
12	0	102	-0-	102	487	102 2	Y	-0-		7
01	DLQ G-10	142	-0-	142	629	142 2	Y	-0-		7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5901 - 6388		
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	186 N	165	-0-	-21	-0-	162	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	149	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	158	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	153	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	146	2	7 9	Y	6	6 1	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6199 - 6394		
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-		-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154	154	154	2		N	-0-		-0-
11	0	176	-0-	176	330	176	2		N	-0-		-0-
12	0	149	-0-	149	479	149	2		N	-0-		-0-
01	0	142	-0-	142	621	142	2		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6091 - 6277		
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		Y	-0-		-0-
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2		Y	-0-		-0-
10	0	872	-0-	872	872	872	2		Y	-0-		-0-
11	0	995	-0-	995	1867	995	2		Y	-0-		-0-
12	0	842	-0-	842	2709	842	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	802	-0-	802	3511	802	2		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6155 - 6350		
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		Y	-0-		-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		Y	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154	154	154	2		Y	-0-		-0-
11	0	176	-0-	176	330	176	2		Y	-0-		-0-
12	0	149	-0-	149	479	149	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	142	-0-	142	621	142	2		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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3 9	N	3	3 1	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3 9	N	3	3 1	-0-
10	0	124	-0-	124	124	121	2	3 9	N	3	3 1	-0-
11	0	141	-0-	141	265	138	2	3 9	N	3	3 1	-0-
12	0	120	-0-	120	385	117	2	3 9	N	3	3 1	-0-
01	0	117	-0-	117	502	111	2	6 9	N	5	5 1	-0-

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5595 - 6315		
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
10	0	130	-0-	130	130	130	2		Y	-0-		-0-
11	0	149	-0-	149	279	149	2		Y	-0-		-0-
12	0	126	-0-	126	405	126	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	120	-0-	120	525	120	2		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937			
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	147	-0-	-39	-0-	144	2	3	9	Y	-0-
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	133	2	3	9	Y	-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	141	2	3	9	Y	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	Y	-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	130	2	7	9	Y	-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934			
08	558 N	470	-0-	-88	-0-	459	2	11	9	Y	-0-
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	424	2	12	9	Y	-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	449	2	11	9	Y	-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	513	2	12	9	Y	-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	434	2	12	9	Y	-0-
01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	413	2	20	9	Y	-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015			
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	315	2	8	9	Y	-0-
09	360 N	298	-0-	-62	-0-	290	2	8	9	Y	-0-
10	0	316	-0-	316	316	308	2	8	9	Y	-0-
11	0	360	-0-	360	676	352	2	8	9	Y	-0-
12	0	307	-0-	307	983	298	2	9	9	Y	-0-
01	DLQ G-10	297	-0-	297	1280	283	2	14	9	Y	-0-

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339			
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-
10	0	180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-
11	0	206	-0-	206	386	206	2			Y	-0-
12	0	174	-0-	174	560	174	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	726	166	2			Y	-0-

PIERCE "F", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254			
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2			Y	-0-
10	0	289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-
11	0	331	-0-	331	620	331	2			Y	-0-
12	0	280	-0-	280	900	280	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	266	-0-	266	1166	266	2			Y	-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382			
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-
10	0	189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-
11	0	216	-0-	216	405	216	2			Y	-0-
12	0	183	-0-	183	588	183	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	762	174	2			Y	-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OZONA (CANYON SAND) BRP ENERGY, LLC PIERCE "D", V. I.		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 041519		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
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
PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5943	-	5966			
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	227	2	6 9 N	5	5 1		-0-
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	209	2	6 9 N	5	5 1		-0-
10	0	228	-0-	228	228	222	2	6 9 N	5	5 1		-0-
11	0	259	-0-	259	487	253	2	6 9 N	5	5 1		-0-
12	0	220	-0-	220	707	214	2	6 9 N	5	5 1		-0-
01	0	214	-0-	214	921	204	2	10 9 N	9	9 1		-0-
PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743	COMPL. DATE 08/30/1993	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5839	-	6306			
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	87	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	80	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	85	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	78	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934	COMPL. DATE 10/03/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5996	-	6557			
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	362	2	9 9 N	8	8 1		16
09	420 N	343	-0-	-77	-0-	334	2	9 9 N	8	8 1		16
10	0	364	-0-	364	364	355	2	9 9 N	8	8 1		16
11	0	414	-0-	414	778	405	2	9 9 N	8	8 1		16
12	0	353	-0-	353	1131	343	2	10 9 N	9	9 1		16
01	0	341	-0-	341	1472	326	2	15 9 N	14	14 1		16
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5835	-	6284			
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159	159	159	2	Y	-0-			-0-
11	0	182	-0-	182	341	182	2	Y	-0-			-0-
12	0	154	-0-	154	495	154	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	642	147	2	Y	-0-			-0-
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211	COMPL. DATE 10/26/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5675	-	6384			
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
10	0	251	-0-	251	251	251	2	Y	-0-			-0-
11	0	286	-0-	286	537	286	2	Y	-0-			-0-
12	0	242	-0-	242	779	242	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	231	-0-	231	1010	231	2	Y	-0-			-0-
PIERCE "A", V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 147212	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5990	-	6485			
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
10	0	136	-0-	136	136	133	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
11	0	155	-0-	155	291	152	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
12	0	132	-0-	132	423	129	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
01	DLQ G-10	128	-0-	128	551	122	2	6 9 Y	5	5 1		-0-
PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 5204	-	6264			
08	496 N	399	-0-	-97	-0-	390	2	9 9 Y	8	8 1		-0-
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	360	2	10 9 Y	9	9 1		-0-
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	382	2	10 9 Y	9	9 1		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10 9 Y	9	9 1		-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10 9 Y	9	9 1		-0-
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	352	2	18 9 Y	16	16 1		-0-

OZONA (CANYON SAND) BRP ENERGY, LLC CHILDRESS RANCH		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 041519		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2106		RRCID -> 147916		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293			
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	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	Y	-0-			73
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2	Y	-0-			73
10	0	196	-0-	196	196	196	2	Y	-0-			73
11	0	224	-0-	224	420	224	2	Y	-0-			73
12	0	189	-0-	189	609	189	2	Y	-0-			73
01	DLQ G-10	180	-0-	180	789	180	2	Y	-0-			73

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238			
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	Y	-0-			79
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2	Y	-0-			79
10	0	205	-0-	205	205	205	2	Y	-0-			79
11	0	234	-0-	234	439	234	2	Y	-0-			79
12	0	198	-0-	198	637	198	2	Y	-0-			79
01	DLQ G-10	189	-0-	189	826	189	2	Y	-0-			79

PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193			
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	227	2	6 9 Y	5	5 1		-0-
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	209	2	6 9 Y	5	5 1		-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	222	2	6 9 Y	5	5 1		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6 9 Y	5	5 1		-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6 9 Y	5	5 1		-0-
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	204	2	10 9 Y	9	9 1		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801		RRCID -> 149413		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297			
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	Y	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	187	187	2	Y	-0-			-0-
11	0	213	-0-	213	400	213	2	Y	-0-			-0-
12	0	180	-0-	180	580	180	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	172	-0-	172	752	172	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107		RRCID -> 149464		COMPL. DATE 04/14/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277			
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
10	0	228	-0-	228	228	228	2	Y	-0-			-0-
11	0	260	-0-	260	488	260	2	Y	-0-			-0-
12	0	220	-0-	220	708	220	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	210	-0-	210	918	210	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 149465		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224			
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
10	0	191	-0-	191	191	191	2	Y	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	409	218	2	Y	-0-			-0-
12	0	185	-0-	185	594	185	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	176	-0-	176	770	176	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147			
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2	Y	-0-			-0-
10	0	214	-0-	214	214	214	2	Y	-0-			-0-
11	0	244	-0-	244	458	244	2	Y	-0-			-0-
12	0	207	-0-	207	665	207	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	197	-0-	197	862	197	2	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010		
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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	-0-
01 DLQ	G-10	138	-0-	138	138	131	2	7	9	Y	-0-

MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445		
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	7
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	7
10	0	151	-0-	151	151	151	2			Y	7
11	0	138	-0-	138	289	138	2			Y	7
12	0	77	-0-	77	366	77	2			Y	7
01 DLQ	G-10	106	-0-	106	472	106	2			Y	7

PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 151172		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505		
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-
10	0	488	-0-	488	488	488	2			N	-0-
11	0	506	-0-	506	994	506	2			N	-0-
12	0	358	-0-	358	1352	358	2			N	-0-
01	0	358	-0-	358	1710	358	2			N	-0-

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371		
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	8
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2			Y	8
10	0	856	-0-	856	856	856	2			Y	8
11	0	781	-0-	781	1637	781	2			Y	8
12	0	434	-0-	434	2071	434	2			Y	8
01 DLQ	G-10	603	-0-	603	2674	603	2			Y	8

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512		
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-
10	0	488	-0-	488	488	488	2			N	-0-
11	0	506	-0-	506	994	506	2			N	-0-
12	0	358	-0-	358	1352	358	2			N	-0-
01	0	358	-0-	358	1710	358	2			N	-0-

MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	7
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	7
10	0	201	-0-	201	201	201	2			Y	7
11	0	184	-0-	184	385	184	2			Y	7
12	0	102	-0-	102	487	102	2			Y	7
01 DLQ	G-10	142	-0-	142	629	142	2			Y	7

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264		
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2			Y	-0-
10	0	356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-
11	0	406	-0-	406	762	406	2			Y	-0-
12	0	344	-0-	344	1106	344	2			Y	-0-
01 DLQ	G-10	327	-0-	327	1433	327	2			Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519							
CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	Y	20
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2	Y	20
10	0	273	-0-	273	273	273	2	Y	20
11	0	312	-0-	312	585	312	2	Y	20
12	0	264	-0-	264	849	264	2	Y	20
01	DLQ G-10	251	-0-	251	1100	251	2	Y	20

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222	
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	Y	-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2	Y	-0-
10	0	213	-0-	213	213	213	2	Y	-0-
11	0	244	-0-	244	457	244	2	Y	-0-
12	0	206	-0-	206	663	206	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	196	-0-	196	859	196	2	Y	-0-

MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447	
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	Y	9
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	9
10	0	604	-0-	604	604	604	2	Y	9
11	0	551	-0-	551	1155	551	2	Y	9
12	0	306	-0-	306	1461	306	2	Y	9
01	DLQ G-10	425	-0-	425	1886	425	2	Y	9

MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	7
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	7
10	0	302	-0-	302	302	302	2	Y	7
11	0	276	-0-	276	578	276	2	Y	7
12	0	153	-0-	153	731	153	2	Y	7
01	DLQ G-10	213	-0-	213	944	213	2	Y	7

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-
10	0	488	-0-	488	488	488	2	N	-0-
11	0	506	-0-	506	994	506	2	N	-0-
12	0	358	-0-	358	1352	358	2	N	-0-
01	0	358	-0-	358	1710	358	2	N	-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A	
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2	N	-0-
10	0	418	-0-	418	418	233	2	N	-0-
11	0	409	-0-	409	827	226	2	N	-0-
12	0	235	-0-	235	1062	235	2	N	-0-
01	0	571	-0-	571	1633	205	2	N	-0-

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A	
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-
10	0	166	-0-	166	166	166	2	N	-0-
11	0	162	-0-	162	328	162	2	N	-0-
12	0	168	-0-	168	496	168	2	N	-0-
01	0	146	-0-	146	642	146	2	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
HELMBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895			
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	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2	N	-0-		44
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		44
10	0	449	-0-	449	449	449	2	N	-0-		44
11	0	437	-0-	437	886	437	2	N	-0-		44
12	0	453	-0-	453	1339	453	2	N	-0-		44
01	0	395	-0-	395	1734	395	2	N	-0-		44

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183			
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
10	0	488	-0-	488	488	488	2	N	-0-		-0-
11	0	506	-0-	506	994	506	2	N	-0-		-0-
12	0	358	-0-	358	1352	358	2	N	-0-		-0-
01	0	358	-0-	358	1710	358	2	N	-0-		-0-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348			
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2	N	-0-		-0-
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2	N	-0-		-0-
10	0	488	-0-	488	488	488	2	N	-0-		-0-
11	0	506	-0-	506	994	506	2	N	-0-		-0-
12	0	358	-0-	358	1352	358	2	N	-0-		-0-
01	0	358	-0-	358	1710	358	2	N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. "29"		WELL #: 1		RRCID -> 203436		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294			
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2	N	-0-		-0-
09	840 N	690	-0-	-150	-0-	690	2	N	-0-		-0-
10	0	732	-0-	732	732	732	2	N	-0-		-0-
11	0	760	-0-	760	1492	760	2	N	-0-		-0-
12	0	537	-0-	537	2029	537	2	N	-0-		-0-
01	0	537	-0-	537	2566	537	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 4		WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694			
08	961 N	842	-0-	-119	-0-	842	2	N	-0-		60
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		60
10	0	808	-0-	808	808	808	2	N	-0-		60
11	0	-0-	-0-	-0-	808	808	2	N	-0-		60
12	0	1296	-0-	1296	2104	1296	2	N	-0-		60
*01	3100 N	1184	-0-	-1916	188	1184	2	N	-0-		60

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 2		RRCID -> 205976		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145			
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
10	0	415	-0-	415	415	415	2	N	-0-		-0-
11	0	430	-0-	430	845	430	2	N	-0-		-0-
12	0	304	-0-	304	1149	304	2	N	-0-		-0-
01	0	304	-0-	304	1453	304	2	N	-0-		-0-

VI PIERCE 29		WELL #: 3		RRCID -> 205978		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164			
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
09	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	2	N	-0-		-0-
10	0	195	-0-	195	195	195	2	N	-0-		-0-
11	0	203	-0-	203	398	203	2	N	-0-		-0-
12	0	143	-0-	143	541	143	2	N	-0-		-0-
01	0	143	-0-	143	684	143	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
PIERCE, V. I. 29		WELL #: 5		RRCID -> 206012		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084		
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	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	357 2	N	-0-		-0-
10	0	342	-0-	342	342	342 2	N	-0-		-0-
11	0	354	-0-	354	696	354 2	N	-0-		-0-
12	0	251	-0-	251	947	251 2	N	-0-		-0-
01	0	251	-0-	251	1198	251 2	N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 4		RRCID -> 206166		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257		
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
10	0	366	-0-	366	366	366 2	N	-0-		-0-
11	0	380	-0-	380	746	380 2	N	-0-		-0-
12	0	269	-0-	269	1015	269 2	N	-0-		-0-
01	0	269	-0-	269	1284	269 2	N	-0-		-0-

PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612		
08	403 N	273	-0-	-130	-0-	273 2	N	-0-		40
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2	N	-0-		40
10	0	262	-0-	262	262	262 2	N	-0-		40
11	0	-0-	-0-	-0-	262		N	-0-		40
12	0	420	-0-	420	682	420 2	N	-0-		40
*01	1066 N	384	-0-	-682	-0-	384 2	N	-0-		40

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720		
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	N	-0-		4
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	153 2	N	-0-		4
10	0	131	-0-	131	131	131 2	N	-0-		4
11	0	-0-	-0-	-0-	131		N	-0-		4
12	0	210	-0-	210	341	210 2	N	-0-		4
*01	533 N	192	-0-	-341	-0-	192 2	N	-0-		4

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 6		RRCID -> 208193		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306		
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2	N	-0-		-0-
10	0	391	-0-	391	391	391 2	N	-0-		-0-
11	0	405	-0-	405	796	405 2	N	-0-		-0-
12	0	287	-0-	287	1083	287 2	N	-0-		-0-
01	0	287	-0-	287	1370	287 2	N	-0-		-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		RRCID -> 180609		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390		
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #: 1								
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-		-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	Y	-0-		-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	Y	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	Y	-0-		-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	Y	-0-		-0-
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740 2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
BTA OIL PRODUCERS, LLC			//CONT.// 041867														
7403 JV-D HOWARD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 183482	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6309	- 6386								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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-
BARRON PETROLEUM LLC			053302														
SOTO 16-1			WELL #: 1		RRCID -> 091784	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 5949	- 6427								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
SAHOTA			WELL #: 7		RRCID -> 291628	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH 11218	PERF. 5940	- 6074								
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAHOTA			WELL #: 5		RRCID -> 292077	COMPL. DATE 02/28/2021	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5967	- 6026								
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620														
MONTGOMERY -C-			WELL #: 109		RRCID -> 057164	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A									
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
JOHNSON			WELL #: 103		RRCID -> 058930	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 6945	PERF. N/A									
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	340	-0-	-260	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	20	-0-	-538	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	51	-0-	-549	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
MONTGOMERY D		WELL #: 113 T		RRCID -> 069476		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 6750 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 073663		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594				
08	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-		-0-
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		Y	-0-		-0-
11	0	236	-0-	236	236	236	2		Y	-0-		-0-
12	0	183	-0-	183	419	183	2		Y	-0-		-0-
01	0	287	-0-	287	706	287	2		Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 074051		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672				
08	1519 N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2		Y	-0-		-0-
09	1230 N	1057	-0-	-173	-0-	1057	2		Y	-0-		-0-
10	1085 N	697	-0-	-388	-0-	697	2		Y	-0-		-0-
11	0	463	-0-	463	463	463	2		Y	-0-		-0-
12	0	507	-0-	507	970	507	2		Y	-0-		-0-
01	0	1035	-0-	1035	2005	1035	2		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 211		RRCID -> 076179		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A				
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-		-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2		Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 303		RRCID -> 076745		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637				
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-		-0-
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2		Y	-0-		-0-
10	403 N	4	-0-	-399	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
11	510 N	37	-0-	-473	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
12	403 N	218	-0-	-185	-0-	218	2		Y	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668				
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		Y	-0-		-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2		Y	-0-		-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		Y	-0-		-0-
01	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2		Y	-0-		-0-

ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604				
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		37
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		37
10	0	411	-0-	411	411	411	2		N	-0-		37
11	0	349	-0-	349	760	349	2		N	-0-		37
12	0	402	-0-	402	1162	402	2		N	-0-		37
01	0	423	-0-	423	1585	423	2		N	-0-		37

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696		
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	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	357	-0-	-93	-0-	357 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	214	-0-	-189	-0-	214 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	164	-0-	-346	-0-	164 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	180	-0-	-192	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603		
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	Y	-0-		-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	Y	-0-		-0-
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	735 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	751 2	Y	-0-		-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 2	Y	-0-		-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	Y	-0-		-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	713 N	620	-0-	-93	-0-	620 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	529 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	525	-0-	-95	-0-	525 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	498 2	Y	-0-		-0-
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 2	Y	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655		
08	806 N	703	-0-	-103	-0-	703 2	Y	-0-		-0-
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	643 2	Y	-0-		-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	Y	-0-		-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	628 2	Y	-0-		-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661		
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		32
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		32
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		32
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2	N	-0-		32
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		32
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		32

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398		
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	243 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2	Y	-0-		-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552			
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	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	212	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 210		RRCID -> 153895		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532			
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-

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-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544			
08	1271 N	948	-0-	-323	-0-	948	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	900 N	736	-0-	-164	-0-	736	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	930 N	729	-0-	-201	-0-	729	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	324	-0-	324	-0-	324	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	451	-0-	451	-0-	451	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	900	-0-	900	-0-	1675	900	2	Y	-0-	-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-	-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-

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-	-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-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169992		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535			
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
ROY		WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660			
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	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-		20
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		20
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-		20
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-		20
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		20
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		20

JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	1054 N	818	-0-	-236	-0-	818	2	N	-0-		-0-
09	900 N	692	-0-	-208	-0-	692	2	N	-0-		-0-
10	0	1055	-0-	1055	1055	1055	2	N	-0-		-0-
11	0	775	-0-	775	1830	775	2	N	-0-		-0-
12	0	617	-0-	617	2447	617	2	N	-0-		-0-
01	0	975	-0-	975	3422	975	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592			
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-		-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-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	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2	Y	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	119	-0-	-284	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	127	-0-	-214	-0-	127	2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
MONTGOMERY C		WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511			
08	310 N	147	-0-	-163	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
10	0	178	-0-	178	178	178	2	Y	-0-		-0-
11	0	231	-0-	231	409	231	2	Y	-0-		-0-
12	0	196	-0-	196	605	196	2	Y	-0-		-0-
01	0	182	-0-	182	787	182	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516			
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-		-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536			
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
10	0	37	-0-	37	37	37	2	Y	-0-		-0-
11	0	34	-0-	34	71	34	2	Y	-0-		-0-
12	0	14	-0-	14	85	14	2	Y	-0-		-0-
01	0	51	-0-	51	136	51	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578			
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC			//CONT.//	061620									
MONTGOMERY D			WELL #:	413	RRCID ->	193872	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6406 - 6617	
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	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-

MONTGOMERY A			WELL #:	1110	RRCID ->	197845	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6549	
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			Y	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			Y	-0-			-0-
10	465 N	278	-0-	-187	-0-	278 2			Y	-0-			-0-
11	450 N	250	-0-	-200	-0-	250 2			Y	-0-			-0-
12	341 N	231	-0-	-110	-0-	231 2			Y	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2			Y	-0-			-0-

JOHNSON			WELL #:	903	RRCID ->	197850	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 - 9679	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			Y	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			Y	-0-			-0-
10	496 N	297	-0-	-199	-0-	297 2			Y	-0-			-0-
11	450 N	132	-0-	-318	-0-	132 2			Y	-0-			-0-
12	403 N	179	-0-	-224	-0-	179 2			Y	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2			Y	-0-			-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	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106 2			Y	-0-			-0-
09	1020 N	916	-0-	-104	-0-	916 2			Y	-0-			-0-
10	930 N	733	-0-	-197	-0-	733 2			Y	-0-			-0-
11	1080 N	490	-0-	-590	-0-	490 2			Y	-0-			-0-
12	961 N	462	-0-	-499	-0-	462 2			Y	-0-			-0-
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	650 2			Y	-0-			-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		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306							
PIERCE-HENDERSON				WELL #: 307	RRCID -> 080858	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	6325 - 6509
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	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-		-0-
10	0	13	-0-	13	25	13	2	N	-0-		-0-
11	0	49	-0-	49	74	49	2	N	-0-		-0-
12	0	47	-0-	47	121	47	2	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HENDERSON, EVELYN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 035099	COMPL. DATE	01/15/1965	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	N/A
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	4		8
09	390 N	211	-0-	-179	-0-	27	1	Y	1		9
10	403 N	236	-0-	-167	-0-	42	1	Y	1		10
11	390 N	241	-0-	-149	-0-	64	1	Y	3		13
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	32	1	Y	2		15
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	3		18

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"				WELL #: 1	RRCID -> 065698	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15				WELL #: 1	RRCID -> 065783	COMPL. DATE	03/04/1976	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3	N	-0-		-0-
10	0	428	-0-	428	428	428	3	N	-0-		-0-
11	0	408	-0-	408	836	408	3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	836			N	-0-		-0-
01	0	411	-0-	411	1247	411	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"				WELL #: 1	RRCID -> 065854	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	3	N	-0-		-0-
10	0	774	-0-	774	774	774	3	N	-0-		-0-
11	0	705	-0-	705	1479	705	3	N	-0-		-0-
12	0	719	-0-	719	2198	719	3	N	-0-		-0-
01	0	663	-0-	663	2861	663	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"				WELL #: 2	RRCID -> 068246	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	N/A
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	0	337	-0-	337	337	337	3	N	-0-		-0-
11	0	335	-0-	335	672	335	3	N	-0-		-0-
12	0	346	-0-	346	1018	346	3	N	-0-		-0-
01	0	355	-0-	355	1373	355	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3	N	-0-			-0-
10	0	271	-0-	271	271	271	3	N	-0-			-0-
11	0	252	-0-	252	523	252	3	N	-0-			-0-
12	0	280	-0-	280	803	280	3	N	-0-			-0-
01	0	259	-0-	259	1062	259	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738				
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
10	0	584	-0-	584	584	584	3	N	-0-			-0-
11	0	576	-0-	576	1160	576	3	N	-0-			-0-
12	0	599	-0-	599	1759	599	3	N	-0-			-0-
01	0	611	-0-	611	2370	611	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 5		RRCID -> 106320		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445				
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449	449	449	3	N	-0-			-0-
11	0	436	-0-	436	885	436	3	N	-0-			-0-
12	0	459	-0-	459	1344	459	3	N	-0-			-0-
01	0	466	-0-	466	1810	466	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	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-			-0-
10	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3	N	-0-			-0-
11	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	3	N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954				
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
10	0	531	-0-	531	531	531	3	N	-0-			-0-
11	0	511	-0-	511	1042	511	3	N	-0-			-0-
12	0	501	-0-	501	1543	501	3	N	-0-			-0-
01	0	504	-0-	504	2047	504	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 PROD	INJECT. (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-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719							
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	0	374	-0-	374	374	374	3			N	-0-					-0-
11	0	367	-0-	367	741	367	3			N	-0-					-0-
12	0	383	-0-	383	1124	383	3			N	-0-					-0-
01	0	372	-0-	372	1496	372	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532							
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	0	966	-0-	966	966	966	3			N	-0-					-0-
11	0	911	-0-	911	1877	911	3			N	-0-					-0-
12	0	919	-0-	919	2796	919	3			N	-0-					-0-
01	0	784	-0-	784	3580	784	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402							
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	160	1	469	3	Y	5					19
09	630 N	418	-0-	-212	-0-	54	1	361	3	Y	3					22
10	0	581	-0-	581	581	103	1	474	3	Y	4					26
11	0	514	-0-	514	1095	136	1	372	3	Y	5					31
12	0	497	-0-	497	1592	94	1	397	3	Y	5					36
01	0	533	-0-	533	2125	105	1	422	3	Y	5					41

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 6		RRCID -> 157961		COMPL. DATE 03/11/1996			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 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-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 7		RRCID -> 157962		COMPL. DATE 03/02/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 2		RRCID -> 157974		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226								
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-
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 9		RRCID -> 158031		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307								
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	89	1	259	3	Y	3					7
						3	9									
09	330 N	227	-0-	-103	-0-	29	1	196	3	Y	2					9
						2	9									
10	0	447	-0-	447	447	79	1	365	3	Y	3					12
						3	9									
11	0	318	-0-	318	765	84	1	231	3	Y	3					15
						3	9									
12	0	295	-0-	295	1060	56	1	236	3	Y	3					18
						3	9									
01	0	281	-0-	281	1341	55	1	223	3	Y	3					21
						3	9									
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744								
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	0	437	-0-	437	437	437	3			N	-0-					-0-
11	0	425	-0-	425	862	425	3			N	-0-					-0-
12	0	405	-0-	405	1267	405	3			N	-0-					-0-
01	0	441	-0-	441	1708	441	3			N	-0-					-0-
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 9		RRCID -> 158489		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	311	1	911	3	Y	8		24
09	1140 N	815	-0-	-325	-0-	106	1	702	3	Y	6		30
10	0	1333	-0-	1333	1333	237	1	1087	3	Y	8		38
11	0	1036	-0-	1036	2369	274	1	750	3	Y	11		49
12	0	892	-0-	892	3261	168	1	715	3	Y	8		57
01	0	957	-0-	957	4218	189	1	757	3	Y	10		67

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320					
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
10	0	230	-0-	230	230	230	3		N	-0-			-0-
11	0	229	-0-	229	459	229	3		N	-0-			-0-
12	0	233	-0-	233	692	233	3		N	-0-			-0-
01	0	236	-0-	236	928	236	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454					
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	0	181	-0-	181	181	181	3		N	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	324	143	3		N	-0-			-0-
12	0	171	-0-	171	495	171	3		N	-0-			-0-
01	0	303	-0-	303	798	303	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-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714					
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10	0	620	-0-	620	620	620	3		N	-0-			-0-
11	0	601	-0-	601	1221	601	3		N	-0-			-0-
12	0	570	-0-	570	1791	570	3		N	-0-			-0-
01	0	593	-0-	593	2384	593	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708					
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
10	0	715	-0-	715	715	715	3		N	-0-			-0-
11	0	663	-0-	663	1378	663	3		N	-0-			-0-
12	0	658	-0-	658	2036	658	3		N	-0-			-0-
01	0	618	-0-	618	2654	618	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-	-0-	
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-	-0-	
10	0	821	-0-	821	821	821	3		N	-0-	-0-	
11	0	796	-0-	796	1617	796	3		N	-0-	-0-	
12	0	774	-0-	774	2391	774	3		N	-0-	-0-	
01	0	756	-0-	756	3147	756	3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670				
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-	-0-	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-	-0-	
10	0	527	-0-	527	527	527	3		N	-0-	-0-	
11	0	417	-0-	417	944	417	3		N	-0-	-0-	
12	0	446	-0-	446	1390	446	3		N	-0-	-0-	
01	0	317	-0-	317	1707	317	3		N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767				
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-	
09	360 N	97	-0-	-263	-0-	97	3		N	-0-	-0-	
10	0	301	-0-	301	301	301	3		N	-0-	-0-	
11	0	210	-0-	210	511	210	3		N	-0-	-0-	
12	0	313	-0-	313	824	313	3		N	-0-	-0-	
01	0	185	-0-	185	1009	185	3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317				
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-	-0-	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-	
10	0	308	-0-	308	308	308	3		N	-0-	-0-	
11	0	254	-0-	254	562	254	3		N	-0-	-0-	
12	0	263	-0-	263	825	263	3		N	-0-	-0-	
01	0	262	-0-	262	1087	262	3		N	-0-	-0-	

DJH OIL & GAS LLC		221734		RRCID -> 069775		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A				
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 1										
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022												

VADA BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A				
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-	-0-	
09	270 N	83	-0-	-187	-0-	83	2		Y	-0-	-0-	
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-	-0-	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-	-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-	-0-	
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-	-0-	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362				
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-	3	
09	390 N	188	-0-	-202	-0-	188	2		Y	-0-	3	
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		Y	-0-	3	
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		Y	-0-	3	
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2		Y	-0-	3	
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-	3	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734							
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 078333		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701	
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	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-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 7		RRCID -> 084723		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
		PLUGGED AND ABANDONED		11/29/2022					

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 15		RRCID -> 094837		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	63
		PLUGGED AND ABANDONED		11/04/2022					

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276	
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	Y	-0-	-0-
09	1320 N	669	-0-	-651	-0-	669 2	Y	-0-	-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	Y	-0-	-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	Y	-0-	-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	Y	-0-	-0-
01	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101 2	Y	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 18		RRCID -> 095436		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 20		RRCID -> 096201		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731	
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	Y	-0-	-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 2	Y	-0-	-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	Y	-0-	-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	Y	-0-	-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	Y	-0-	-0-
01	1302 N	890	-0-	-412	-0-	890 2	Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 24		RRCID -> 098716		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647		
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	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	234	-0-	-366	-0-	234 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	461	-0-	-159	-0-	461 2	Y	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2	Y	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 23		RRCID -> 098814		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260		Y	NO RPT		-0-

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 100420		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 100758		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096		
08	0 N	-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-

HENNDERSON, JOHN W. 111 "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713		
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	554	-0-	-76	-0-	554 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	515 2	Y	-0-		-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	511 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2	Y	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. 111 "N"		WELL #: 30		RRCID -> 106727		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091		
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9 Y	1		3
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 2	Y	-0-		3
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	Y	-0-		3
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2	Y	-0-		3
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	194 2	1 9 Y	1		4
01	341 N	120	-0-	-221	-0-	119 2	1 9 Y	1		5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
HENNDERSON, 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-		1
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		1
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		1
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 2	1 9	Y	1		2
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		Y	-0-		2
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-		2

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608			
08	0 N	-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	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-	

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959			
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-	1	
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-	1	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-	1	
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 2		Y	-0-	1	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-	1	
01	496 N	412	-0-	-84	-0-	412 2		Y	-0-	1	

HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 39		RRCID -> 140225		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2022											

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 42		RRCID -> 140226		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774			
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022											

VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483			
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-	18	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 2	2 9	Y	2	20	
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-	20	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	Y	1	21	
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	40 2	2 9	Y	2	23	
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-	23	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				82
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				82
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10				92
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2022																		

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		408	2			Y	-0-				1
09	450	N	290	-0-	-160	-0-	-0-		290	2			Y	-0-				1
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	-0-		323	2			Y	-0-				1
11	390	N	188	-0-	-202	-0-	-0-		188	2			Y	-0-				1
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		323	2			Y	-0-				1
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		318	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	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-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2023																		

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-	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0		-0-	-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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-		1526	2			N	-0-				4
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-		1614	2			N	-0-				4
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-		1733	2			N	-0-				4
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-		1697	2			N	-0-				4
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-		2301	2	1	9	N	1				5
01	1333	N	892	-0-	-441	-0-	-0-		892	2			N	-0-				5

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		605	2	1	9	Y	1				16
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	-0-		600	2	1	9	Y	1				17
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	-0-		551	2			Y	-0-				17
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-		859	2	1	9	Y	1				18
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-		771	2	1	9	Y	1				19
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	-0-		404	2	1	9	Y	1				20

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2022																		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 44		RRCID -> 161008		COMPL. DATE 10/12/1996			TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900		
M	O	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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 2	1 9	Y	1		2
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-		2
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		2
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2		Y	-0-		2
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		2
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9	Y	1		3

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890		
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-		2
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 2		Y	-0-		2
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		2
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		2
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-		2
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9	Y	1		3

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227 2	1 9	Y	1		7
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 2		Y	-0-		7
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		7
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 2	1 9	Y	1		8
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	Y	1		9
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	255 2	2 9	Y	2		11

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751		
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-		-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		-0-
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-

VADA BEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678		
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		Y	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	Y	2		9
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-		9
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		9
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395 2	1 9	Y	1		10
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	Y	1		11
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	231 2	3 9	Y	3		14

VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-		1
09	390 N	97	-0-	-293	-0-	97 2		Y	-0-		1
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		1
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-		1
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		1
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-		1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

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		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-		4
09		570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2	Y	-0-		4
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-		4
11		540 N	539	-0-	-1	-0-	538	2	Y	1	9	5
12		558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2	Y	-0-		5
*01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	2	9	7

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-		1
09		570 N	401	-0-	-169	-0-	401	2	Y	-0-		1
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-		1
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	1	9	2
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		2
*01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-		2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-		4
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	Y	-0-		4
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	Y	-0-		4
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	1	9	5
12		961 N	818	-0-	-143	-0-	818	2	Y	-0-		5
*01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	Y	-0-		5

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	2	9	10
09		300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2	Y	-0-		10
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		10
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	1	9	11
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	2	9	13
*01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	3	9	16

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	2	9	10
09		210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2	Y	-0-		10
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	Y	-0-		10
11		210 N	158	-0-	-52	-0-	157	2	Y	1	9	11
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	2	9	13
*01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	3	9	16

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2022

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734							
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD 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-		2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022									

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 183947		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2022									

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788	
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	Y	-0-	9
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	Y	-0-	9
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	Y	-0-	9
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	Y	-0-	9
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537 2	1 9 Y	1	10
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552 2	1 9 Y	1	11

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750	
08	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2	Y	-0-	3
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2	Y	-0-	3
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	Y	-0-	3
11	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	Y	-0-	3
12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	Y	-0-	3
*01	998 X	998	-0-	-0-	-0-	997 2	1 9 Y	1	4

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926	
08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	Y	-0-	38
09	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2	Y	-0-	38
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2	Y	-0-	38
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2718 2	1 9 Y	1	39
12	1705 N	1489	-0-	-216	-0-	1486 2	3 9 Y	3	42
01	1488 N	1072	-0-	-416	-0-	1068 2	4 9 Y	4	46

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762	
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	Y	-0-	4
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	Y	-0-	4
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-	4
11	1080 N	950	-0-	-130	-0-	950 2	Y	-0-	4
12	1302 N	821	-0-	-481	-0-	821 2	Y	-0-	4
01	1178 N	925	-0-	-253	-0-	924 2	1 9 Y	1	5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

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	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					5
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					5
10	930 N	714	-0-	-216	-0-	714	2			Y	-0-					5
11	810 N	516	-0-	-294	-0-	516	2			Y	-0-					5
12	837 N	548	-0-	-289	-0-	548	2			Y	-0-					5
01	713 N	288	-0-	-425	-0-	288	2			Y	-0-					5

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					5
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					5
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					5
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1					6
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					7
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1					8

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					4
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			Y	-0-					4
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					4
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1					5
12	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			Y	-0-					5
01	589 N	346	-0-	-243	-0-	344	2	2	9	Y	2					7

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					5
09	1200 N	907	-0-	-293	-0-	907	2			Y	-0-					5
10	1240 N	368	-0-	-872	-0-	368	2			Y	-0-					5
11	1170 N	424	-0-	-746	-0-	424	2			Y	-0-					5
12	930 N	318	-0-	-612	-0-	318	2			Y	-0-					5
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					6

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					3
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					3
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					3
11	1290 N	1182	-0-	-108	-0-	1182	2			Y	-0-					3
12	1147 N	995	-0-	-152	-0-	994	2	1	9	Y	1					4
01	1178 N	578	-0-	-600	-0-	578	2			Y	-0-					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185787		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845		
M	O	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	6
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2023										

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 186549		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2020										

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 68		RRCID -> 186551		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023										

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196808		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651		
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-	-0-
09	1080 N	927	-0-	-153	-0-	927 2		Y	-0-	-0-
10	992 N	903	-0-	-89	-0-	903 2		Y	-0-	-0-
11	930 N	780	-0-	-150	-0-	780 2		Y	-0-	-0-
12	961 N	746	-0-	-215	-0-	746 2		Y	-0-	-0-
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196821		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389		
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		Y	-0-	3
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		Y	-0-	3
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		Y	-0-	3
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		Y	-0-	3
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-	3
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-	3

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 67		RRCID -> 204573		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	10
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2023										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734														
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 206704		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924								
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	1					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 5		RRCID -> 206709		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565								
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-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049								
08	T. A.	471	-0-	471	907	470	2	1	9	Y	1					6
09	T. A.	514	-0-	514	1421	513	2	1	9	Y	1					7
10	0	619	-0-	619	2040	618	2	1	9	Y	1					8
11	0	591	-0-	591	2631	589	2	2	9	Y	2					10
12	0	463	-0-	463	3094	461	2	2	9	Y	2					12
01	0	424	-0-	424	3518	423	2	1	9	Y	1					13

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) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

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-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2161	-0-	-209	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1959	-0-	-411	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1668	-0-	-781	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1590	-0-	-859	-0-	-0-	1590	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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3					21
09	840	N	609	-0-	-231	-0-	-0-	609	2			N	-0-					21
10	651	N	487	-0-	-164	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1					22
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3					25
12	620	N	427	-0-	-193	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3					28
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2	8	9	N	7					35

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
 LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144							
LADD HENDERSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	127018	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6531 - 7002
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
MILLSIPAUGH		WELL #:		1	C	RRCID ->	030733	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6070 - 6744
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
10	0	225	-0-	225	225	225	3	N	-0-		-0-	
11	0	219	-0-	219	444	219	3	N	-0-		-0-	
12	0	206	-0-	206	650	206	3	N	-0-		-0-	
01	0	204	-0-	204	854	204	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	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3	N	-0-		-0-	
10	0	237	-0-	237	237	237	3	N	-0-		-0-	
11	0	215	-0-	215	452	215	3	N	-0-		-0-	
12	0	246	-0-	246	698	246	3	N	-0-		-0-	
01	0	217	-0-	217	915	217	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY				WELL #:	1	RRCID ->	031605	COMPL. DATE	11/26/1963	TOTAL DEPTH	10510	PERF. N/A
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-		-0-	
10	0	470	-0-	470	470	470	3	N	-0-		-0-	
11	0	478	-0-	478	948	478	3	N	-0-		-0-	
12	0	249	-0-	249	1197	249	3	N	-0-		-0-	
01	0	389	-0-	389	1586	389	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON "7"				WELL #:	1	RRCID ->	031653	COMPL. DATE	10/25/1963	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-	
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-		-0-	
10	0	115	-0-	115	115	115	3	N	-0-		-0-	
11	0	84	-0-	84	199	84	3	N	-0-		-0-	
12	0	98	-0-	98	297	98	3	N	-0-		-0-	
01	0	90	-0-	90	387	90	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 032399		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH 6650 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	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	201 3	N	-0-		-0-
10	0	259	-0-	259	259	259 3	N	-0-		-0-
11	0	241	-0-	241	500	241 3	N	-0-		-0-
12	0	195	-0-	195	695	195 3	N	-0-		-0-
01	0	218	-0-	218	913	218 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A		
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3	N	-0-		-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 3	N	-0-		-0-
10	0	369	-0-	369	369	369 3	N	-0-		-0-
11	0	300	-0-	300	669	300 3	N	-0-		-0-
12	0	322	-0-	322	991	322 3	N	-0-		-0-
01	0	345	-0-	345	1336	345 3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
10	0	34	-0-	34	34	34 3	N	-0-		-0-
11	0	37	-0-	37	71	37 3	N	-0-		-0-
12	0	34	-0-	34	105	34 3	N	-0-		-0-
01	0	32	-0-	32	137	32 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A		
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
10	0	216	-0-	216	216	216 3	N	-0-		-0-
11	0	199	-0-	199	415	199 3	N	-0-		-0-
12	0	153	-0-	153	568	153 3	N	-0-		-0-
01	0	204	-0-	204	772	204 3	N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 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	-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-

HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A		
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3	N	-0-		-0-
10	0	480	-0-	480	480	480 3	N	-0-		-0-
11	0	433	-0-	433	913	433 3	N	-0-		-0-
12	0	402	-0-	402	1315	402 3	N	-0-		-0-
01	0	492	-0-	492	1807	492 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10	0	128	-0-	128	128	128 3	N	-0-		-0-
11	0	105	-0-	105	233	105 3	N	-0-		-0-
12	0	91	-0-	91	324	91 3	N	-0-		-0-
01	0	147	-0-	147	471	147 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	166	-0-	166	166	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	190	-0-	190	356	190	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	206	-0-	206	562	206	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	196	-0-	196	758	196	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727			
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	684	-0-	684	684	684	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	896	-0-	896	1580	896	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	576	-0-	576	2156	576	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1079	-0-	1079	3235	1079	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A			
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	7	-0-	7	7	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	25	-0-	25	32	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	61	29	3	Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	169	-0-	169	169	169	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	121	-0-	121	290	121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	7	-0-	7	297	7	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	40	-0-	40	337	40	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 036971		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513			
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	53	-0-	53	103	53	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	55	-0-	55	158	55	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	62	-0-	62	220	62	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "IGN7"		WELL #: 1		RRCID -> 037865		COMPL. DATE 01/11/1966		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455			
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	278	-0-	278	278	278	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	194	-0-	194	472	194	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	297	-0-	297	769	297	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	269	-0-	269	1038	269	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599			
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	203	-0-	203	203	203	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	157	-0-	157	360	157	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	145	-0-	145	505	145	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	149	-0-	149	654	149	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404												
UNION PACIFIC "D"		WELL #:		2	RRCID ->	039387	COMPL. DATE	12/29/1965	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #:		4	RRCID ->	039388	COMPL. DATE	01/10/1966	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A					
08	558 N	96	-0-	-462	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	0	854	-0-	854	854	854	3			N	-0-					-0-
01	0	841	-0-	841	1695	841	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #:		5	RRCID ->	039389	COMPL. DATE	01/20/1965	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A					
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	0	99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-
01	0	172	-0-	172	271	172	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		4	RRCID ->	039391	COMPL. DATE	01/28/1966	TOTAL DEPTH	9504	PERF. N/A					
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	0	123	-0-	123	123	123	3			N	-0-					-0-
01	0	139	-0-	139	262	139	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		3 U	RRCID ->	039392	COMPL. DATE	11/28/1965	TOTAL DEPTH	9745	PERF. N/A					
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	0	510	-0-	510	510	510	3			N	-0-					-0-
01	0	312	-0-	312	822	312	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		6 U	RRCID ->	039393	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	9613	PERF. N/A					
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					-0-
01	0	105	-0-	105	198	105	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		8 U	RRCID ->	039394	COMPL. DATE	02/08/1966	TOTAL DEPTH	9147	PERF. N/A					
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*10	465 N	256	-0-	-209	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	0	433	-0-	433	433	433	3			N	-0-					-0-
01	0	426	-0-	426	859	426	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	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-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	231	-0-	231	231	231 3	N	-0-		-0-
01	0	236	-0-	236	467	236 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A		
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 3	N	-0-		-0-
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3	N	-0-		-0-
*10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3	N	-0-		-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3	N	-0-		-0-
12	0	472	-0-	472	472	472 3	N	-0-		-0-
01	0	488	-0-	488	960	488 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A		
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-		-0-
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3	N	-0-		-0-
12	0	662	-0-	662	662	662 3	N	-0-		-0-
01	0	762	-0-	762	1424	762 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A		
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
*10	651 N	585	-0-	-66	-0-	585 3	N	-0-		-0-
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 3	N	-0-		-0-
12	0	424	-0-	424	424	424 3	N	-0-		-0-
01	0	437	-0-	437	861	437 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039728		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A		
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
12	0	304	-0-	304	304	304 3	N	-0-		-0-
01	0	292	-0-	292	596	292 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 039950		COMPL. DATE 12/03/1965		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	0	151	-0-	151	151	151 3	N	-0-		-0-
01	0	158	-0-	158	309	158 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 14		RRCID -> 040064		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 7000 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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	202	-0-	202	202	202	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	216	-0-	216	418	216	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 040235		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	76	-0-	-224	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	183	-0-	183	183	183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	5	-0-	5	188	5	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 16		RRCID -> 040236		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3	N	-0-	-0-	-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	779	-0-	779	779	779	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	880	-0-	880	1659	880	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 15		RRCID -> 040237		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A			
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	342	-0-	342	342	342	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	376	-0-	376	718	376	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 040489		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A			
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	620 N	420	-0-	-200	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	319	-0-	319	319	319	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	486	-0-	486	805	486	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 040778		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	333	-0-	333	333	333	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	603	-0-	603	936	603	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 041075		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	315	-0-	-195	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	362	-0-	362	362	362	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	501	-0-	501	863	501	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 8		RRCID -> 041077		COMPL. DATE 01/12/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		-0-
*10	992 N	735	-0-	-257	-0-	735	3	N	-0-		-0-
11	870 N	673	-0-	-197	-0-	673	3	N	-0-		-0-
12	0	439	-0-	439	439	439	3	N	-0-		-0-
01	0	672	-0-	672	1111	672	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 042047		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
*10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-		-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
12	0	133	-0-	133	133	133	3	N	-0-		-0-
01	0	153	-0-	153	286	153	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 9		RRCID -> 042048		COMPL. DATE 03/16/1967		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621			
08	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	3	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
*10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
12	0	99	-0-	99	99	99	3	N	-0-		-0-
01	0	39	-0-	39	138	39	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 042269		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-		-0-
*10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		-0-
12	0	975	-0-	975	975	975	3	N	-0-		-0-
01	0	1114	-0-	1114	2089	1114	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 042451		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
12	0	547	-0-	547	547	547	3	N	-0-		-0-
01	0	635	-0-	635	1182	635	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 1		RRCID -> 042586		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	215	3	N	4	4 8	-0-
10	0	218	-0-	218	218	218	3	N	-0-		-0-
11	0	182	-0-	182	400	182	3	N	-0-		-0-
12	0	191	-0-	191	591	191	3	N	-0-		-0-
01	0	207	-0-	207	798	207	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 1		RRCID -> 042662		COMPL. DATE 09/23/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-		-0-
10	0	237	-0-	237	237	237	3	N	-0-		-0-
11	0	220	-0-	220	457	220	3	N	-0-		-0-
12	0	267	-0-	267	724	267	3	N	-0-		-0-
01	0	385	-0-	385	1109	385	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 2		RRCID -> 043218		COMPL. DATE 10/11/1967		TOTAL DEPTH 6800 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	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	329	-0-	329	329	329	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	326	-0-	326	655	326	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	359	-0-	359	1014	359	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	316	-0-	316	1330	316	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 1		RRCID -> 043229		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676			
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	671	-0-	671	671	671	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	537	-0-	537	1208	537	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408			
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	594	-0-	594	594	594	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	570	-0-	570	1164	570	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043739		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	105	-0-	105	105	105	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	139	-0-	139	244	139	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 044616		COMPL. DATE 05/08/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	130	-0-	130	130	130	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	112	-0-	112	242	112	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	66	-0-	66	308	66	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	87	-0-	87	395	87	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011			
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	251	-0-	251	251	251	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	265	-0-	265	516	265	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	254	-0-	254	770	254	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	265	-0-	265	1035	265	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A			
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	206	-0-	206	206	206	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	204	-0-	204	410	204	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	198	-0-	198	608	198	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	204	-0-	204	812	204	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
10	0	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	3	3	3	N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	3	3	3	N	-0-	-0-	
01	0	6	-0-	6	9	6	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A			
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
10	0	32	-0-	32	32	32	3	N	-0-	-0-	
11	0	28	-0-	28	60	28	3	N	-0-	-0-	
12	0	31	-0-	31	91	31	3	N	-0-	-0-	
01	0	28	-0-	28	119	28	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 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-	

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
10	0	5	-0-	5	5	5	3	N	-0-	-0-	
11	0	4	-0-	4	9	4	3	N	-0-	-0-	
12	0	3	-0-	3	12	3	3	N	-0-	-0-	
01	0	1	-0-	1	13	1	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0			
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
10	0	26	-0-	26	26	26	3	N	-0-	-0-	
11	0	1	-0-	1	27	1	3	N	-0-	-0-	
12	0	154	-0-	154	181	154	3	N	-0-	-0-	
01	0	133	-0-	133	314	133	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0			
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
10	0	289	-0-	289	289	289	3	N	-0-	-0-	
11	0	362	-0-	362	651	362	3	N	-0-	-0-	
12	0	210	-0-	210	861	210	3	N	-0-	-0-	
01	0	352	-0-	352	1213	352	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 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	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	402	-0-	402	402	402	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	156	-0-	156	558	156	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	142	-0-	142	700	142	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	86	-0-	86	786	86	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603				
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	170	-0-	170	170	170	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	378	-0-	378	548	378	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	352	-0-	352	900	352	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	181	-0-	181	1081	181	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A				
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	254	-0-	254	254	254	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	244	-0-	244	498	244	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	229	-0-	229	727	229	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	238	-0-	238	965	238	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	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	115	-0-	115	115	115	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	100	-0-	100	215	100	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	121	-0-	121	336	121	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	126	-0-	126	462	126	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	21	-0-	21	21	21	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	53	-0-	53	74	53	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	128	-0-	128	202	128	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	123	-0-	123	325	123	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A				
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	78	-0-	78	78	78	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	69	-0-	69	147	69	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	44	-0-	44	191	44	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	123	-0-	123	314	123	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		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
10	0	144	-0-	144	144	144 3		N	-0-	-0-
11	0	163	-0-	163	307	163 3		N	-0-	-0-
12	0	170	-0-	170	477	170 3		N	-0-	-0-
01	0	141	-0-	141	618	141 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
10	0	40	-0-	40	40	40 3		N	-0-	-0-
11	0	35	-0-	35	75	35 3		N	-0-	-0-
12	0	33	-0-	33	108	33 3		N	-0-	-0-
01	0	37	-0-	37	145	37 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573		
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-	-0-
10	0	55	-0-	55	55	55 3		N	-0-	-0-
11	0	56	-0-	56	111	56 3		N	-0-	-0-
12	0	61	-0-	61	172	61 3		N	-0-	-0-
01	0	45	-0-	45	217	45 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A		
08	279 N	106	-0-	-173	-0-	106 3		N	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	351	-0-	351	351	351 3		N	-0-	-0-
11	0	649	-0-	649	1000	649 3		N	-0-	-0-
12	0	649	-0-	649	1649	649 3		N	-0-	-0-
01	0	1018	-0-	1018	2667	1018 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A		
08	217 N	48	-0-	-169	-0-	48 3		N	-0-	-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		N	-0-	-0-
10	0	376	-0-	376	376	376 3		N	-0-	-0-
11	0	688	-0-	688	1064	688 3		N	-0-	-0-
12	0	606	-0-	606	1670	606 3		N	-0-	-0-
01	0	266	-0-	266	1936	266 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A		
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-
10	0	149	-0-	149	149	149 3		N	-0-	-0-
11	0	262	-0-	262	411	262 3		N	-0-	-0-
12	0	248	-0-	248	659	248 3		N	-0-	-0-
01	0	263	-0-	263	922	263 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
10	0	82	-0-	82	82	82 3		N	-0-	-0-
11	0	95	-0-	95	177	95 3		N	-0-	-0-
12	0	104	-0-	104	281	104 3		N	-0-	-0-
01	0	113	-0-	113	394	113 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 047766		COMPL. DATE 12/27/1967		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3	N	-0-			-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
10	0	605	-0-	605	605	605	3	N	-0-			-0-
11	0	731	-0-	731	1336	731	3	N	-0-			-0-
12	0	613	-0-	613	1949	613	3	N	-0-			-0-
01	0	675	-0-	675	2624	675	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877				
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10	0	264	-0-	264	264	264	3	N	-0-			-0-
11	0	262	-0-	262	526	262	3	N	-0-			-0-
12	0	264	-0-	264	790	264	3	N	-0-			-0-
01	0	271	-0-	271	1061	271	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-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 2		RRCID -> 047820		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 7001 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-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871		COMPL. DATE 02/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	3	N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	133	71	3	N	-0-			-0-
12	0	73	-0-	73	206	73	3	N	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	284	78	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872		COMPL. DATE 01/27/1970		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A				
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3	N	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	84	84	3	N	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	158	74	3	N	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	218	60	3	N	-0-			-0-
01	0	68	-0-	68	286	68	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	5	2	3	N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	15	10	3	N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	18	3	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
PIERCE, J. S. "17"		WELL #:		3	RRCID ->	047907	COMPL. DATE	02/24/1970	TOTAL DEPTH	7000	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		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3	N	-0-			-0-
09		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3	N	-0-			-0-
10		0	45	-0-	45		45	3	N	-0-			-0-
11		0	51	-0-	51		51	3	N	-0-			-0-
12		0	160	-0-	160		160	3	N	-0-			-0-
01		0	159	-0-	159		159	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. 6		WELL #:		1	RRCID ->	047909	COMPL. DATE	03/07/1970	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A		
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-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #:		1	RRCID ->	047911	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A		
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
10		0	114	-0-	114		114	3	N	-0-			-0-
11		0	125	-0-	125		125	3	N	-0-			-0-
12		0	122	-0-	122		122	3	N	-0-			-0-
01		0	122	-0-	122		483	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #:		2	RRCID ->	048035	COMPL. DATE	03/19/1970	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
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-

CLEGG		WELL #:		1054	RRCID ->	051915	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A		
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
10		0	185	-0-	185		185	3	N	-0-			-0-
11		0	175	-0-	175		360	3	N	-0-			-0-
12		0	173	-0-	173		533	3	N	-0-			-0-
01		0	179	-0-	179		712	3	N	-0-			-0-

CLEGG "83"		WELL #:		1	RRCID ->	051917	COMPL. DATE	11/11/1970	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6406	-	0
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-			-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
10		0	382	-0-	382		382	3	N	-0-			-0-
11		0	379	-0-	379		761	3	N	-0-			-0-
12		0	372	-0-	372		1133	3	N	-0-			-0-
01		0	389	-0-	389		1522	3	N	-0-			-0-

CLEGG "84"		WELL #:		1	RRCID ->	051918	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5754	-	6951
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
10		0	271	-0-	271		271	3	N	-0-			-0-
11		0	281	-0-	281		552	3	N	-0-			-0-
12		0	249	-0-	249		801	3	N	-0-			-0-
01		0	271	-0-	271		1072	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 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	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								
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	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 "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A								
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	0	183	-0-	183	183	183	3			N	-0-					-0-
11	0	123	-0-	123	306	123	3			N	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66	372	66	3			N	-0-					-0-
01	0	44	-0-	44	416	44	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A								
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	0	269	-0-	269	269	269	3			N	-0-					-0-
11	0	273	-0-	273	542	273	3			N	-0-					-0-
12	0	262	-0-	262	804	262	3			N	-0-					-0-
01	0	274	-0-	274	1078	274	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A								
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	0	283	-0-	283	283	283	3			N	-0-					-0-
11	0	292	-0-	292	575	292	3			N	-0-					-0-
12	0	287	-0-	287	862	287	3			N	-0-					-0-
01	0	295	-0-	295	1157	295	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A								
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	0	183	-0-	183	183	183	3			N	-0-					-0-
11	0	174	-0-	174	357	174	3			N	-0-					-0-
12	0	171	-0-	171	528	171	3			N	-0-					-0-
01	0	176	-0-	176	704	176	3			N	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	0	235	-0-	235	235	235	3			N	-0-					-0-
11	0	230	-0-	230	465	230	3			N	-0-					-0-
12	0	221	-0-	221	686	221	3			N	-0-					-0-
01	0	221	-0-	221	907	221	3			N	-0-					-0-
CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A								
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	0	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					-0-
11	0	65	-0-	65	178	65	3			N	-0-					-0-
12	0	70	-0-	70	248	70	3			N	-0-					-0-
01	0	86	-0-	86	334	86	3			N	-0-					-0-
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 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. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 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. "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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 801		RRCID -> 055272		COMPL. DATE 01/03/1973		TOTAL DEPTH 6430 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	* EOM BALANCE
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	162	-0-	162	162	162	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	240	-0-	240	402	240	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	209	-0-	209	611	209	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	209	-0-	209	820	209	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A			
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	255	-0-	255	255	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	372	-0-	372	627	372	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	395	-0-	395	1022	395	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	514	-0-	514	1536	514	3	Y	-0-	-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-	-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-

SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A			
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	142	-0-	142	142	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	96	-0-	96	238	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	167	-0-	167	405	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	163	-0-	163	568	163	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	682	-0-	682	682	682	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	359	-0-	359	1041	359	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	435	-0-	435	1476	435	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	448	-0-	448	1924	448	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 102		RRCID -> 057510		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	20	-0-	20	20	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	23	-0-	23	43	23	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	22	-0-	22	65	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	21	-0-	21	86	21	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1402		RRCID -> 057511		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	134	-0-	134	134	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	143	-0-	143	277	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	129	-0-	129	406	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	126	-0-	126	532	126	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER "18"		WELL #: 1		RRCID -> 057614		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6560 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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-	-0-
10	0	255	-0-	255	255	255 3		Y	-0-	-0-
11	0	272	-0-	272	527	272 3		Y	-0-	-0-
12	0	271	-0-	271	798	271 3		Y	-0-	-0-
01	0	206	-0-	206	1004	206 3		Y	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 2		RRCID -> 057615		COMPL. DATE 02/04/1974		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A		
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-	-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		Y	-0-	-0-
10	0	192	-0-	192	192	192 3		Y	-0-	-0-
11	0	178	-0-	178	370	178 3		Y	-0-	-0-
12	0	164	-0-	164	534	164 3		Y	-0-	-0-
01	0	194	-0-	194	728	194 3		Y	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-	-0-
10	0	79	-0-	79	79	79 3		N	-0-	-0-
11	0	60	-0-	60	139	60 3		N	-0-	-0-
12	0	91	-0-	91	230	91 3		N	-0-	-0-
01	0	151	-0-	151	381	151 3		N	-0-	-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058134		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-	-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-	-0-
10	0	600	-0-	600	600	600 3		Y	-0-	-0-
11	0	452	-0-	452	1052	452 3		Y	-0-	-0-
12	0	177	-0-	177	1229	177 3		Y	-0-	-0-
01	0	232	-0-	232	1461	232 3		Y	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 1		RRCID -> 059040		COMPL. DATE 06/30/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425		
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-	-0-
10	0	460	-0-	460	460	460 3		Y	-0-	-0-
11	0	414	-0-	414	874	414 3		Y	-0-	-0-
12	0	544	-0-	544	1418	544 3		Y	-0-	-0-
01	0	498	-0-	498	1916	498 3		Y	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 2		RRCID -> 060145		COMPL. DATE 11/11/1974		TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A		
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
10	0	82	-0-	82	82	82 3		Y	-0-	-0-
11	0	136	-0-	136	218	136 3		Y	-0-	-0-
12	0	138	-0-	138	356	138 3		Y	-0-	-0-
01	0	141	-0-	141	497	141 3		Y	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 14		RRCID -> 061863		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 3		N	-0-	-0-
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		N	-0-	-0-
*10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-	-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
12	0	156	-0-	156	156	156 3		N	-0-	-0-
01	0	163	-0-	163	319	163 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
12	0	33	-0-	33	33	33 3	N	-0-		-0-
01	0	36	-0-	36	69	36 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
12	0	32	-0-	32	32	32 3	N	-0-		-0-
01	0	37	-0-	37	69	37 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360 3	N	-0-		-0-
12	0	281	-0-	281	281	281 3	N	-0-		-0-
01	0	366	-0-	366	647	366 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
10	0	297	-0-	297	297	297 3	N	-0-		-0-
11	0	257	-0-	257	554	257 3	N	-0-		-0-
12	0	434	-0-	434	988	434 3	N	-0-		-0-
01	0	278	-0-	278	1266	278 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 3		RRCID -> 064802		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-		-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-		-0-
10	0	219	-0-	219	219	219 3	N	-0-		-0-
11	0	153	-0-	153	372	153 3	N	-0-		-0-
12	0	196	-0-	196	568	196 3	N	-0-		-0-
01	0	102	-0-	102	670	102 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 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. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065379		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
10	0	286	-0-	286	286	286 3	N	-0-		-0-
11	0	282	-0-	282	568	282 3	N	-0-		-0-
12	0	320	-0-	320	888	320 3	N	-0-		-0-
01	0	291	-0-	291	1179	291 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750 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	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	22	22 3	N	-0-		-0-
11	0	23	-0-	23	45	23 3	N	-0-		-0-
12	0	21	-0-	21	66	21 3	N	-0-		-0-
01	0	22	-0-	22	88	22 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
10	0	186	-0-	186	186	186 3	N	-0-		-0-
11	0	176	-0-	176	362	176 3	N	-0-		-0-
12	0	177	-0-	177	539	177 3	N	-0-		-0-
01	0	197	-0-	197	736	197 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A		
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10	0	210	-0-	210	210	210 3	N	-0-		-0-
11	0	198	-0-	198	408	198 3	N	-0-		-0-
12	0	193	-0-	193	601	193 3	N	-0-		-0-
01	0	199	-0-	199	800	199 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 3	N	1	1 8	-0-
11	0	210	-0-	210	210	210 3	N	-0-		-0-
12	0	168	-0-	168	378	168 3	N	-0-		-0-
01	0	208	-0-	208	586	208 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A		
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 3	N	-0-		-0-
*10	279 N	150	-0-	-129	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
12	0	342	-0-	342	342	342 3	N	-0-		-0-
01	0	252	-0-	252	594	252 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3	N	-0-		-0-
*10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-		-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
12	0	436	-0-	436	436	436 3	N	-0-		-0-
01	0	427	-0-	427	863	427 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	0	190	-0-	190	190	190 3	N	-0-		-0-
01	0	203	-0-	203	393	203 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 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	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3		N	-0-			-0-
12	0	753	-0-	753	753	753 3		N	-0-			-0-
01	0	799	-0-	799	1552	799 3		N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 1601		RRCID -> 070065		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A				
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	140	140 3		N	-0-			-0-
11	0	211	-0-	211	351	211 3		N	-0-			-0-
12	0	219	-0-	219	570	219 3		N	-0-			-0-
01	0	238	-0-	238	808	238 3		N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 103		RRCID -> 070291		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 2		RRCID -> 070355		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173	173	173 3		N	-0-			-0-
11	0	166	-0-	166	339	166 3		N	-0-			-0-
12	0	217	-0-	217	556	217 3		N	-0-			-0-
01	0	199	-0-	199	755	199 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 4		RRCID -> 070356		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 6800 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-

HOOVER "18"		WELL #: 3		RRCID -> 070479		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	82	82 3		Y	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	157	75 3		Y	-0-			-0-
12	0	92	-0-	92	249	92 3		Y	-0-			-0-
01	0	89	-0-	89	338	89 3		Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 1502		RRCID -> 070480		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A				
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
10	0	395	-0-	395	395	395 3		Y	-0-			-0-
11	0	520	-0-	520	915	520 3		Y	-0-			-0-
12	0	348	-0-	348	1263	348 3		Y	-0-			-0-
01	0	545	-0-	545	1808	545 3		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 6347 - 6953		
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	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	556	3	4 9	N	4	4 8	-0-
10	0	570	-0-	570	570	570	3		N	-0-		-0-
11	0	542	-0-	542	1112	542	3		N	-0-		-0-
12	0	479	-0-	479	1591	479	3		N	-0-		-0-
01	0	594	-0-	594	2185	594	3		N	-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-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-HENDERSON 8		WELL #: 108		RRCID -> 071473		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6715		PERF. N/A		
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
10	0	209	-0-	209	209	209	3		N	-0-		-0-
11	0	195	-0-	195	404	195	3		N	-0-		-0-
12	0	188	-0-	188	592	188	3		N	-0-		-0-
01	0	197	-0-	197	789	197	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
10	0	251	-0-	251	251	251	3		N	-0-		-0-
11	0	243	-0-	243	494	243	3		N	-0-		-0-
12	0	236	-0-	236	730	236	3		N	-0-		-0-
01	0	233	-0-	233	963	233	3		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A		
08	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3		N	-0-		-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-		-0-
10	0	727	-0-	727	727	727	3		N	-0-		-0-
11	0	722	-0-	722	1449	722	3		N	-0-		-0-
12	0	723	-0-	723	2172	723	3		N	-0-		-0-
01	0	742	-0-	742	2914	742	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A		
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
10	0	137	-0-	137	137	137	3		N	-0-		-0-
11	0	99	-0-	99	236	99	3		N	-0-		-0-
12	0	52	-0-	52	288	52	3		N	-0-		-0-
01	0	55	-0-	55	343	55	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 071866		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A		
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	3		N	-0-		-0-
11	0	32	-0-	32	65	32	3		N	-0-		-0-
12	0	35	-0-	35	100	35	3		N	-0-		-0-
01	0	33	-0-	33	133	33	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "11C"		WELL #: 1		RRCID -> 071868		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	208	-0-	208	208	208 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	204	-0-	204	412	204 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	232	-0-	232	644	232 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	217	-0-	217	861	217 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	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	371	-0-	371	371	371 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	364	-0-	364	735	364 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	410	-0-	410	1145	410 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	334	-0-	334	1479	334 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 3		RRCID -> 071872		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	207	-0-	207	207	207 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	196	-0-	196	403	196 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	199	-0-	199	602	199 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	203	-0-	203	805	203 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	110	-0-	110	110	110 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	112	-0-	112	222	112 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	119	-0-	119	341	119 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	103	-0-	103	444	103 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	28	-0-	28	28	28 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	41	-0-	41	69	41 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	47	-0-	47	116	47 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	55	-0-	55	171	55 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	152	-0-	152	152	152 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	148	-0-	148	300	148 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	148	-0-	148	448	148 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	154	-0-	154	602	154 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	48	-0-	48	48	48 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	39	-0-	39	87	39 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	44	-0-	44	131	44 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	46	-0-	46	177	46 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	N	1	1 8	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	3	-0-	3	-0-	3 3	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 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-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 3		RRCID -> 072277		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	248 N	121	-0-	-127	-0-	121 3	N	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10	0	232	-0-	232	232	232 3	N	-0-		-0-
11	0	343	-0-	343	575	343 3	N	-0-		-0-
12	0	344	-0-	344	919	344 3	N	-0-		-0-
01	0	295	-0-	295	1214	295 3	N	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 3		RRCID -> 072278		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A		
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
10	0	47	-0-	47	47	47 3	Y	-0-		-0-
11	0	52	-0-	52	99	52 3	Y	-0-		-0-
12	0	50	-0-	50	149	50 3	Y	-0-		-0-
01	0	51	-0-	51	200	51 3	Y	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 4		RRCID -> 072279		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	Y	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-		-0-
10	0	301	-0-	301	301	301 3	Y	-0-		-0-
11	0	505	-0-	505	806	505 3	Y	-0-		-0-
12	0	375	-0-	375	1181	375 3	Y	-0-		-0-
01	0	430	-0-	430	1611	430 3	Y	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 2		RRCID -> 072586		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
10	0	618	-0-	618	618	618 3	N	-0-		-0-
11	0	591	-0-	591	1209	591 3	N	-0-		-0-
12	0	587	-0-	587	1796	587 3	N	-0-		-0-
01	0	586	-0-	586	2382	586 3	N	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 073151		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
10	0	95	-0-	95	95	95 3	N	-0-		-0-
11	0	95	-0-	95	190	95 3	N	-0-		-0-
12	0	99	-0-	99	289	99 3	N	-0-		-0-
01	0	121	-0-	121	410	121 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 3		RRCID -> 073159		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769			
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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	272	-0-	272	272	272	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	206	-0-	206	478	206	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	254	-0-	254	732	254	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	197	-0-	197	929	197	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 4 L		RRCID -> 073316		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	323	-0-	323	323	323	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	256	-0-	256	579	256	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	138	-0-	138	717	138	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	71	-0-	71	788	71	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	319	-0-	319	319	319	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	351	-0-	351	670	351	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	337	-0-	337	1007	337	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	336	-0-	336	1343	336	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	437	-0-	437	437	437	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	415	-0-	415	852	415	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	409	-0-	409	1261	409	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	385	-0-	385	1646	385	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372			
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	205	-0-	205	205	205	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	153	-0-	153	358	153	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	220	-0-	220	578	220	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	213	-0-	213	791	213	3	N	-0-	-0-	-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	-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		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	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-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
10	0	52	-0-	52	52	52 3	N	-0-		-0-
11	0	55	-0-	55	107	55 3	N	-0-		-0-
12	0	54	-0-	54	161	54 3	N	-0-		-0-
01	0	67	-0-	67	228	67 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3	N	-0-		-0-
10	0	357	-0-	357	357	357 3	N	-0-		-0-
11	0	377	-0-	377	734	377 3	N	-0-		-0-
12	0	358	-0-	358	1092	358 3	N	-0-		-0-
01	0	474	-0-	474	1566	474 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
10	0	51	-0-	51	51	51 3	N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	102	51 3	N	-0-		-0-
12	0	51	-0-	51	153	51 3	N	-0-		-0-
01	0	51	-0-	51	204	51 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	49	49 3	N	-0-		-0-
11	0	90	-0-	90	139	90 3	N	-0-		-0-
12	0	116	-0-	116	255	116 3	N	-0-		-0-
01	0	123	-0-	123	378	123 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
10	0	298	-0-	298	298	298 3	N	-0-		-0-
11	0	301	-0-	301	599	301 3	N	-0-		-0-
12	0	288	-0-	288	887	288 3	N	-0-		-0-
01	0	298	-0-	298	1185	298 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017		
08	155 N	74	-0-	-81	-0-	74 3	N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
10	0	161	-0-	161	161	161 3	N	-0-		-0-
11	0	140	-0-	140	301	140 3	N	-0-		-0-
12	0	158	-0-	158	459	158 3	N	-0-		-0-
01	0	152	-0-	152	611	152 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
10	0	220	-0-	220	220	220	3	N	-0-		-0-	
11	0	218	-0-	218	438	218	3	N	-0-		-0-	
12	0	219	-0-	219	657	219	3	N	-0-		-0-	
01	0	366	-0-	366	1023	366	3	N	-0-		-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951				
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
10	0	366	-0-	366	366	366	3	N	-0-		-0-	
11	0	443	-0-	443	809	443	3	N	-0-		-0-	
12	0	426	-0-	426	1235	426	3	N	-0-		-0-	
01	0	436	-0-	436	1671	436	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
10	0	34	-0-	34	34	34	3	N	-0-		-0-	
11	0	45	-0-	45	79	45	3	N	-0-		-0-	
12	0	40	-0-	40	119	40	3	N	-0-		-0-	
01	0	61	-0-	61	180	61	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A				
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
10	0	149	-0-	149	149	149	3	N	-0-		-0-	
11	0	149	-0-	149	298	149	3	N	-0-		-0-	
12	0	159	-0-	159	457	159	3	N	-0-		-0-	
01	0	158	-0-	158	615	158	3	N	-0-		-0-	

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
10	0	42	-0-	42	42	42	3	N	-0-		-0-	
11	0	133	-0-	133	175	133	3	N	-0-		-0-	
12	0	127	-0-	127	302	127	3	N	-0-		-0-	
01	0	159	-0-	159	461	159	3	N	-0-		-0-	

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
10	0	138	-0-	138	138	138	3	N	-0-		-0-	
11	0	144	-0-	144	282	144	3	N	-0-		-0-	
12	0	133	-0-	133	415	133	3	N	-0-		-0-	
01	0	135	-0-	135	550	135	3	N	-0-		-0-	

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 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-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 3		RRCID -> 075664		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 7100 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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
10	0	174	-0-	174	174	174 3	N	-0-		-0-
11	0	170	-0-	170	344	170 3	N	-0-		-0-
12	0	171	-0-	171	515	171 3	N	-0-		-0-
01	0	174	-0-	174	689	174 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 1		RRCID -> 075665		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7150 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	-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-

CARSON, IRA 2M		WELL #: 202A		RRCID -> 075666		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3	N	-0-		-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
10	0	400	-0-	400	400	400 3	N	-0-		-0-
11	0	299	-0-	299	699	299 3	N	-0-		-0-
12	0	385	-0-	385	1084	385 3	N	-0-		-0-
01	0	299	-0-	299	1383	299 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
10	0	31	-0-	31	31	31 3	N	-0-		-0-
11	0	37	-0-	37	68	37 3	N	-0-		-0-
12	0	108	-0-	108	176	108 3	N	-0-		-0-
01	0	41	-0-	41	217	41 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-		-0-
09	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3	N	-0-		-0-
10	0	474	-0-	474	474	474 3	N	-0-		-0-
11	0	388	-0-	388	862	388 3	N	-0-		-0-
12	0	399	-0-	399	1261	399 3	N	-0-		-0-
01	0	411	-0-	411	1672	411 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
09	870 N	775	-0-	-95	-0-	775 3	N	-0-		-0-
10	0	833	-0-	833	833	833 3	N	-0-		-0-
11	0	661	-0-	661	1494	661 3	N	-0-		-0-
12	0	518	-0-	518	2012	518 3	N	-0-		-0-
01	0	843	-0-	843	2855	843 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779		
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
10	0	551	-0-	551	551	551 3	N	-0-		-0-
11	0	472	-0-	472	1023	472 3	N	-0-		-0-
12	0	456	-0-	456	1479	456 3	N	-0-		-0-
01	0	464	-0-	464	1943	464 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
10	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	
11	0	4	-0-	4	5	4	3	N	-0-	-0-	
12	0	5	-0-	5	10	5	3	N	-0-	-0-	
01	0	4	-0-	4	14	4	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
10	0	292	-0-	292	292	292	3	N	-0-	-0-	
11	0	273	-0-	273	565	273	3	N	-0-	-0-	
12	0	323	-0-	323	888	323	3	N	-0-	-0-	
01	0	360	-0-	360	1248	360	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757			
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
10	0	442	-0-	442	442	442	3	N	-0-	-0-	
11	0	422	-0-	422	864	422	3	N	-0-	-0-	
12	0	438	-0-	438	1302	438	3	N	-0-	-0-	
01	0	437	-0-	437	1739	437	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944			
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
10	0	133	-0-	133	133	133	3	N	-0-	-0-	
11	0	78	-0-	78	211	78	3	N	-0-	-0-	
12	0	130	-0-	130	341	130	3	N	-0-	-0-	
01	0	130	-0-	130	471	130	3	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626			
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
10	0	356	-0-	356	356	356	3	N	-0-	-0-	
11	0	278	-0-	278	634	278	3	N	-0-	-0-	
12	0	432	-0-	432	1066	432	3	N	-0-	-0-	
01	0	233	-0-	233	1299	233	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147			
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
10	0	83	-0-	83	83	83	3	N	-0-	-0-	
11	0	209	-0-	209	292	209	3	N	-0-	-0-	
12	0	179	-0-	179	471	179	3	N	-0-	-0-	
01	0	174	-0-	174	645	174	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
10	0	115	-0-	115	115	115	3	N	-0-	-0-	
11	0	111	-0-	111	226	111	3	N	-0-	-0-	
12	0	99	-0-	99	325	99	3	N	-0-	-0-	
01	0	121	-0-	121	446	121	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952			
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
10	0	743	-0-	743	743	743	3	N	-0-	-0-	
11	0	1055	-0-	1055	1798	1055	3	N	-0-	-0-	
12	0	1188	-0-	1188	2986	1188	3	N	-0-	-0-	
01	0	1131	-0-	1131	4117	1131	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
10	0	285	-0-	285	285	285	3	N	-0-	-0-	
11	0	267	-0-	267	552	267	3	N	-0-	-0-	
12	0	266	-0-	266	818	266	3	N	-0-	-0-	
01	0	269	-0-	269	1087	269	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	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3	N	-0-	-0-	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
10	0	289	-0-	289	289	289	3	N	-0-	-0-	
11	0	353	-0-	353	642	353	3	N	-0-	-0-	
12	0	384	-0-	384	1026	384	3	N	-0-	-0-	
01	0	197	-0-	197	1223	197	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	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
12	0	7	-0-	7	7	7	3	N	-0-	-0-	
01	0	4	-0-	4	11	4	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041			
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
10	0	342	-0-	342	342	342	3	N	-0-	-0-	
11	0	332	-0-	332	674	332	3	N	-0-	-0-	
12	0	336	-0-	336	1010	336	3	N	-0-	-0-	
01	0	353	-0-	353	1363	353	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7034 - 7216	
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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	653	-0-	653	653	653	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	565	-0-	565	1218	565	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	66	-0-	66	1284	66	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	44	-0-	44	1328	44	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 6032 - 7182	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	301	-0-	301	301	301	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	272	-0-	272	573	272	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	275	-0-	275	848	275	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	287	-0-	287	1135	287	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6199 - 6233	
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	77	-0-	77	77	77	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	66	-0-	66	143	66	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	66	-0-	66	209	66	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	63	-0-	63	272	63	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 303		RRCID -> 079762		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6434 - 6545	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	82
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-	-0-	82
10	0	304	-0-	304	304	304	3	Y	-0-	-0-	82
11	0	296	-0-	296	600	296	3	Y	-0-	-0-	82
12	0	284	-0-	284	884	284	3	Y	-0-	-0-	82
01	0	317	-0-	317	1201	317	3	Y	-0-	-0-	82

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6850 - 7045	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	119	-0-	119	119	119	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	110	-0-	110	229	110	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	113	-0-	113	342	113	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	112	-0-	112	454	112	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7180 - 7381	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5863 - 5954	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	141	-0-	141	141	141	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	167	-0-	167	308	167	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	135	-0-	135	443	135	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	137	-0-	137	580	137	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
10	0	163	-0-	163	163	163	3	N	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	311	148	3	N	-0-		-0-
12	0	144	-0-	144	455	144	3	N	-0-		-0-
01	0	147	-0-	147	602	147	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333			
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
10	0	299	-0-	299	299	299	3	N	-0-		-0-
11	0	261	-0-	261	560	261	3	N	-0-		-0-
12	0	260	-0-	260	820	260	3	N	-0-		-0-
01	0	257	-0-	257	1077	257	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191			
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
10	0	458	-0-	458	458	458	3	N	-0-		-0-
11	0	440	-0-	440	898	440	3	N	-0-		-0-
12	0	444	-0-	444	1342	444	3	N	-0-		-0-
01	0	464	-0-	464	1806	464	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172			
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
10	0	126	-0-	126	126	126	3	N	-0-		-0-
11	0	128	-0-	128	254	128	3	N	-0-		-0-
12	0	26	-0-	26	280	26	3	N	-0-		-0-
01	0	127	-0-	127	407	127	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222			
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
10	0	618	-0-	618	618	618	3	N	-0-		-0-
11	0	549	-0-	549	1167	549	3	N	-0-		-0-
12	0	489	-0-	489	1656	489	3	N	-0-		-0-
01	0	450	-0-	450	2106	450	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7096 - 7261	
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	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-		-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
10	0	403	-0-	403	403	403	3	N	-0-		-0-
11	0	392	-0-	392	795	392	3	N	-0-		-0-
12	0	384	-0-	384	1179	384	3	N	-0-		-0-
01	0	451	-0-	451	1630	451	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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	59	-0-	59	59	59	3	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		-0-

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 5278 - 5375	
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
10	0	326	-0-	326	326	326	3	N	-0-		-0-
11	0	311	-0-	311	637	311	3	N	-0-		-0-
12	0	372	-0-	372	1009	372	3	N	-0-		-0-
01	0	589	-0-	589	1598	589	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 6898 - 7077	
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3	N	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
10	0	201	-0-	201	201	201	3	N	-0-		-0-
11	0	310	-0-	310	511	310	3	N	-0-		-0-
12	0	250	-0-	250	761	250	3	N	-0-		-0-
01	0	251	-0-	251	1012	251	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6524 - 6683	
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-		-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3	N	-0-		-0-
10	0	109	-0-	109	109	109	3	N	-0-		-0-
11	0	144	-0-	144	253	144	3	N	-0-		-0-
12	0	283	-0-	283	536	283	3	N	-0-		-0-
01	0	239	-0-	239	775	239	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 4		RRCID -> 081358		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6813 - 6979	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	3	N	-0-		-0-
11	0	11	-0-	11	23	11	3	N	-0-		-0-
12	0	7	-0-	7	30	7	3	N	-0-		-0-
01	0	6	-0-	6	36	6	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861	
M	O	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	465 N	309	-0-	-156	-0-	309 3	N	-0-	-0-
09	330 N	8	-0-	-322	-0-	8 3	N	-0-	-0-
10	0	267	-0-	267	267	267 3	N	-0-	-0-
11	0	313	-0-	313	580	313 3	N	-0-	-0-
12	0	542	-0-	542	1122	542 3	N	-0-	-0-
01	0	510	-0-	510	1632	510 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	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-
10	0	399	-0-	399	399	399 3	N	-0-	-0-
11	0	293	-0-	293	692	293 3	N	-0-	-0-
12	0	369	-0-	369	1061	369 3	N	-0-	-0-
01	0	300	-0-	300	1361	300 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-	-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-	-0-
10	0	101	-0-	101	101	101 3	N	-0-	-0-
11	0	96	-0-	96	197	96 3	N	-0-	-0-
12	0	95	-0-	95	292	95 3	N	-0-	-0-
01	0	89	-0-	89	381	89 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 74D		RRCID -> 081687		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384	
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-	-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-	-0-
10	0	1288	-0-	1288	1288	1288 3	N	-0-	-0-
11	0	1343	-0-	1343	2631	1343 3	N	-0-	-0-
12	0	1324	-0-	1324	3955	1324 3	N	-0-	-0-
01	0	1226	-0-	1226	5181	1226 3	N	-0-	-0-

ROBERTSON, W. B., 1		WELL #: 1		RRCID -> 081689		COMPL. DATE 01/28/1979		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-	-0-
10	0	14	-0-	14	14	14 3	N	-0-	-0-
11	0	205	-0-	205	219	205 3	N	-0-	-0-
12	0	152	-0-	152	371	152 3	N	-0-	-0-
01	0	90	-0-	90	461	90 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #: 5		RRCID -> 081691		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
10	0	177	-0-	177	177	177 3	N	-0-	-0-
11	0	219	-0-	219	396	219 3	N	-0-	-0-
12	0	365	-0-	365	761	365 3	N	-0-	-0-
01	0	219	-0-	219	980	219 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 2		RRCID -> 081790		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-
10	0	84	-0-	84	84	84 3	N	-0-	-0-
11	0	71	-0-	71	155	71 3	N	-0-	-0-
12	0	83	-0-	83	238	83 3	N	-0-	-0-
01	0	74	-0-	74	312	74 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 3		RRCID -> 081791		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
10	0	324	-0-	324	324	324 3		N	-0-			-0-
11	0	280	-0-	280	604	280 3		N	-0-			-0-
12	0	306	-0-	306	910	306 3		N	-0-			-0-
01	0	310	-0-	310	1220	310 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	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 3		N	-0-			-0-
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	214 3		N	-0-			-0-
10	0	249	-0-	249	249	249 3		N	-0-			-0-
11	0	243	-0-	243	492	243 3		N	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229	721	229 3		N	-0-			-0-
01	0	239	-0-	239	960	239 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 3		RRCID -> 082040		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002				
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
10	0	457	-0-	457	457	457 3		N	-0-			-0-
11	0	436	-0-	436	893	436 3		N	-0-			-0-
12	0	430	-0-	430	1323	430 3		N	-0-			-0-
01	0	433	-0-	433	1756	433 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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
10	0	233	-0-	233	233	233 3		N	-0-			-0-
11	0	226	-0-	226	459	226 3		N	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229	688	229 3		N	-0-			-0-
01	0	238	-0-	238	926	238 3		N	-0-			-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366				
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397	397	397 3		N	-0-			-0-
11	0	286	-0-	286	683	286 3		N	-0-			-0-
12	0	294	-0-	294	977	294 3		N	-0-			-0-
01	0	302	-0-	302	1279	302 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
10	0	145	-0-	145	145	145 3	N	-0-		-0-
11	0	141	-0-	141	286	141 3	N	-0-		-0-
12	0	147	-0-	147	433	147 3	N	-0-		-0-
01	0	149	-0-	149	582	149 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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
10	0	188	-0-	188	188	188 3	N	-0-		-0-
11	0	188	-0-	188	376	188 3	N	-0-		-0-
12	0	180	-0-	180	556	180 3	N	-0-		-0-
01	0	197	-0-	197	753	197 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521		
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
10	0	114	-0-	114	114	114 3	N	-0-		-0-
11	0	105	-0-	105	219	105 3	N	-0-		-0-
12	0	128	-0-	128	347	128 3	N	-0-		-0-
01	0	126	-0-	126	473	126 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600		
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-		-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3	N	-0-		-0-
10	0	195	-0-	195	195	195 3	N	-0-		-0-
11	0	185	-0-	185	380	185 3	N	-0-		-0-
12	0	213	-0-	213	593	213 3	N	-0-		-0-
01	0	229	-0-	229	822	229 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952		
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 3	N	-0-		-0-
10	0	370	-0-	370	370	370 3	N	-0-		-0-
11	0	76	-0-	76	446	76 3	N	-0-		-0-
12	0	67	-0-	67	513	67 3	N	-0-		-0-
01	0	135	-0-	135	648	135 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	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3	N	-0-		-0-
10	0	350	-0-	350	350	350 3	N	-0-		-0-
11	0	316	-0-	316	666	316 3	N	-0-		-0-
12	0	335	-0-	335	1001	335 3	N	-0-		-0-
01	0	317	-0-	317	1318	317 3	N	-0-		-0-

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359		
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3	N	-0-		-0-
10	0	235	-0-	235	235	235 3	N	-0-		-0-
11	0	234	-0-	234	469	234 3	N	-0-		-0-
12	0	243	-0-	243	712	243 3	N	-0-		-0-
01	0	229	-0-	229	941	229 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947			
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	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-		-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-		-0-
10	0	262	-0-	262	262	262	3	N	-0-		-0-
11	0	251	-0-	251	513	251	3	N	-0-		-0-
12	0	255	-0-	255	768	255	3	N	-0-		-0-
01	0	260	-0-	260	1028	260	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	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	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	8	-0-	8	8	8	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 1		RRCID -> 085617		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 7477 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	54	-0-	54	54	54	3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-		-0-
12	0	5	-0-	5	59	5	3	N	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	62	3	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		-0-
10	0	188	-0-	188	188	188	3	N	-0-		-0-
11	0	176	-0-	176	364	176	3	N	-0-		-0-
12	0	189	-0-	189	553	189	3	N	-0-		-0-
01	0	204	-0-	204	757	204	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS 22		WELL #: 2		RRCID -> 086859		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888			
08	837 N	187	-0-	-650	-0-	187	3	N	-0-		-0-
09	600 N	163	-0-	-437	-0-	163	3	N	-0-		-0-
10	0	148	-0-	148	148	148	3	N	-0-		-0-
11	0	292	-0-	292	440	292	3	N	-0-		-0-
12	0	371	-0-	371	811	371	3	N	-0-		-0-
01	0	350	-0-	350	1161	350	3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100			
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	N	-0-		-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
10	0	506	-0-	506	506	506	3	N	-0-		-0-
11	982 N	476	-0-	-506	-0-	476	3	N	-0-		-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-		-0-
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395			
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-		-0-
10	0	167	-0-	167	167	167	3	N	-0-		-0-
11	319 N	152	-0-	-167	-0-	152	3	N	-0-		-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	0	174	-0-	174	174	174 3	N	-0-		-0-
11	0	177	-0-	177	351	177 3	N	-0-		-0-
12	0	171	-0-	171	522	171 3	N	-0-		-0-
01	0	177	-0-	177	699	177 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403		
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 3	N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
10	0	135	-0-	135	135	135 3	N	-0-		-0-
11	235 N	100	-0-	-135	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365		
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3	N	-0-		-0-
10	0	275	-0-	275	275	275 3	N	-0-		-0-
11	0	296	-0-	296	571	296 3	N	-0-		-0-
12	0	298	-0-	298	869	298 3	N	-0-		-0-
01	0	305	-0-	305	1174	305 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-		-0-
10	0	42	-0-	42	42	42 3	N	-0-		-0-
11	0	42	-0-	42	84	42 3	N	-0-		-0-
12	0	39	-0-	39	123	39 3	N	-0-		-0-
01	0	58	-0-	58	181	58 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #: 1		RRCID -> 087508		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301		
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-		-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3	N	-0-		-0-
10	0	396	-0-	396	396	396 3	N	-0-		-0-
11	0	392	-0-	392	788	392 3	N	-0-		-0-
12	0	424	-0-	424	1212	424 3	N	-0-		-0-
01	0	409	-0-	409	1621	409 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146			
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	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
10	0	330	-0-	330	330	330	3	N	-0-		-0-
11	0	161	-0-	161	491	161	3	N	-0-		-0-
12	0	161	-0-	161	652	161	3	N	-0-		-0-
01	0	169	-0-	169	821	169	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
10	0	120	-0-	120	120	120	3	N	-0-		-0-
11	0	117	-0-	117	237	117	3	N	-0-		-0-
12	0	138	-0-	138	375	138	3	N	-0-		-0-
01	0	129	-0-	129	504	129	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	3	N	-0-		-0-
11	0	35	-0-	35	64	35	3	N	-0-		-0-
12	0	30	-0-	30	94	30	3	N	-0-		-0-
01	0	170	-0-	170	264	170	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259			
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
10	0	250	-0-	250	250	250	3	N	-0-		-0-
11	0	258	-0-	258	508	258	3	N	-0-		-0-
12	0	248	-0-	248	756	248	3	N	-0-		-0-
01	0	251	-0-	251	1007	251	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341			
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
10	0	125	-0-	125	125	125	3	N	-0-		-0-
11	0	235	-0-	235	360	235	3	N	-0-		-0-
12	0	213	-0-	213	573	213	3	N	-0-		-0-
01	0	221	-0-	221	794	221	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589			
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169	169	169	3	N	-0-		-0-
11	0	173	-0-	173	342	173	3	N	-0-		-0-
12	0	184	-0-	184	526	184	3	N	-0-		-0-
01	0	236	-0-	236	762	236	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 2070		RRCID -> 091388		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104			
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
10	0	167	-0-	167	167	167	3	N	-0-		-0-
11	0	100	-0-	100	267	100	3	N	-0-		-0-
12	0	118	-0-	118	385	118	3	N	-0-		-0-
01	0	167	-0-	167	552	167	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614			
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	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-		-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
10	0	235	-0-	235	235	235	3	N	-0-		-0-
11	0	234	-0-	234	469	234	3	N	-0-		-0-
12	0	228	-0-	228	697	228	3	N	-0-		-0-
01	0	232	-0-	232	929	232	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629			
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
10	0	289	-0-	289	289	289	3	N	-0-		-0-
11	0	284	-0-	284	573	284	3	N	-0-		-0-
12	0	285	-0-	285	858	285	3	N	-0-		-0-
01	0	294	-0-	294	1152	294	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1403		RRCID -> 091610		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396			
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	Y	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-		-0-
10	0	115	-0-	115	115	115	3	Y	-0-		-0-
11	0	133	-0-	133	248	133	3	Y	-0-		-0-
12	0	132	-0-	132	380	132	3	Y	-0-		-0-
01	0	140	-0-	140	520	140	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1404		RRCID -> 091720		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393			
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	-0-		17
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	Y	-0-		17
10	0	594	-0-	594	594	594	3	Y	-0-		17
11	0	632	-0-	632	1226	632	3	Y	-0-		17
12	0	595	-0-	595	1821	595	3	Y	-0-		17
01	0	539	-0-	539	2360	539	3	Y	-0-		17

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
10	0	56	-0-	56	56	56	3	N	-0-		-0-
11	0	52	-0-	52	108	52	3	N	-0-		-0-
12	0	56	-0-	56	164	56	3	N	-0-		-0-
01	0	57	-0-	57	221	57	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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
10	0	47	-0-	47	47	47	3	N	-0-		-0-
11	0	43	-0-	43	90	43	3	N	-0-		-0-
12	0	43	-0-	43	133	43	3	N	-0-		-0-
01	0	397	-0-	397	530	397	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-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	11	-0-	11	11	11	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359		
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
10	0	82	-0-	82	82	82 3	N	-0-		-0-
11	0	42	-0-	42	124	42 3	N	-0-		-0-
12	0	27	-0-	27	151	27 3	N	-0-		-0-
01	0	10	-0-	10	161	10 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006		
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
10	0	603	-0-	603	603	603 3	N	-0-		-0-
11	0	541	-0-	541	1144	541 3	N	-0-		-0-
12	0	634	-0-	634	1778	632 3	N	2	2 8	-0-
01	0	568	-0-	568	2346	568 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009		
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 3	N	-0-		-0-
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 3	N	-0-		-0-
10	0	243	-0-	243	243	243 3	N	-0-		-0-
11	0	227	-0-	227	470	227 3	N	-0-		-0-
12	0	237	-0-	237	707	237 3	N	-0-		-0-
01	0	243	-0-	243	950	243 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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
10	0	173	-0-	173	173	173 3	N	-0-		-0-
11	0	186	-0-	186	359	186 3	N	-0-		-0-
12	0	182	-0-	182	541	182 3	N	-0-		-0-
01	0	188	-0-	188	729	188 3	N	-0-		-0-

MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084		
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	Y	-0-		-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	Y	-0-		-0-
10	0	1085	-0-	1085	1085	1085 3	Y	-0-		-0-
11	0	1028	-0-	1028	2113	1028 3	Y	-0-		-0-
12	0	959	-0-	959	3072	959 3	Y	-0-		-0-
01	0	1053	-0-	1053	4125	1053 3	Y	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414		
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3	N	-0-		-0-
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	262 3	N	-0-		-0-
10	0	329	-0-	329	329	329 3	N	-0-		-0-
11	0	313	-0-	313	642	313 3	N	-0-		-0-
12	0	703	-0-	703	1345	703 3	N	-0-		-0-
01	0	398	-0-	398	1743	398 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	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	0	125	-0-	125	125	125 3	N	-0-		-0-
11	0	157	-0-	157	282	157 3	N	-0-		-0-
12	0	134	-0-	134	416	134 3	N	-0-		-0-
01	0	148	-0-	148	564	148 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362		
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	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
10	0	239	-0-	239	239	239 3	N	-0-		-0-
11	0	228	-0-	228	467	228 3	N	-0-		-0-
12	0	204	-0-	204	671	204 3	N	-0-		-0-
01	0	235	-0-	235	906	235 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001		
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3	N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
10	0	143	-0-	143	143	143 3	N	-0-		-0-
11	292 N	149	-0-	-143	-0-	149 3	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124		
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-		-0-
10	0	91	-0-	91	91	91 3	N	-0-		-0-
11	0	109	-0-	109	200	109 3	N	-0-		-0-
12	0	108	-0-	108	308	108 3	N	-0-		-0-
01	0	106	-0-	106	414	106 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255		
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
10	0	198	-0-	198	198	198 3	N	-0-		-0-
11	0	182	-0-	182	380	182 3	N	-0-		-0-
12	0	165	-0-	165	545	165 3	N	-0-		-0-
01	0	146	-0-	146	691	146 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542		
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-		-0-
10	0	147	-0-	147	147	147 3	N	-0-		-0-
11	0	112	-0-	112	259	112 3	N	-0-		-0-
12	0	128	-0-	128	387	128 3	N	-0-		-0-
01	0	155	-0-	155	542	155 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656		
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-		-0-
10	0	333	-0-	333	333	333 3	N	-0-		-0-
11	0	313	-0-	313	646	313 3	N	-0-		-0-
12	0	314	-0-	314	960	314 3	N	-0-		-0-
01	0	319	-0-	319	1279	319 3	N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10	0	120	-0-	120	120	120 3	N	-0-		-0-
11	0	95	-0-	95	215	95 3	N	-0-		-0-
12	0	137	-0-	137	352	137 3	N	-0-		-0-
01	0	119	-0-	119	471	119 3	N	-0-		-0-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

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	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
10		0	116	-0-	116	116	116	3	N	-0-		-0-
11		0	116	-0-	116	232	116	3	N	-0-		-0-
12		0	86	-0-	86	318	86	3	N	-0-		-0-
01		0	93	-0-	93	411	93	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		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
10		0	211	-0-	211	211	211	3	N	-0-		-0-
11		0	209	-0-	209	420	209	3	N	-0-		-0-
12		0	209	-0-	209	629	209	3	N	-0-		-0-
01		0	217	-0-	217	846	217	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		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
09		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3	N	-0-		-0-
10		0	192	-0-	192	192	192	3	N	-0-		-0-
11		0	202	-0-	202	394	202	3	N	-0-		-0-
12		0	198	-0-	198	592	198	3	N	-0-		-0-
01		0	204	-0-	204	796	204	3	N	-0-		-0-

 HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-		-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
10		0	257	-0-	257	257	257	3	N	-0-		-0-
11		0	301	-0-	301	558	301	3	N	-0-		-0-
12		0	270	-0-	270	828	270	3	N	-0-		-0-
01		0	272	-0-	272	1100	272	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		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-		-0-
10		0	227	-0-	227	227	227	3	N	-0-		-0-
11		0	239	-0-	239	466	239	3	N	-0-		-0-
12		0	223	-0-	223	689	223	3	N	-0-		-0-
01		0	207	-0-	207	896	207	3	N	-0-		-0-

 MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
10		0	121	-0-	121	121	121	3	N	-0-		-0-
11		0	109	-0-	109	230	109	3	N	-0-		-0-
12		0	111	-0-	111	341	111	3	N	-0-		-0-
01		0	115	-0-	115	456	115	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		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
10		0	200	-0-	200	200	200	3	N	-0-		-0-
11		0	210	-0-	210	410	210	3	N	-0-		-0-
12		0	211	-0-	211	621	211	3	N	-0-		-0-
01		0	217	-0-	217	838	217	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	70	-0-	70	70	70	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	58	-0-	58	128	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	7	-0-	7	135	7	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	104	-0-	104	239	104	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578			
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	129	-0-	129	129	129	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	108	-0-	108	237	108	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	137	-0-	137	374	137	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	115	-0-	115	489	115	3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328			
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	128	-0-	128	246	128	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	118	-0-	118	364	118	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	122	-0-	122	486	122	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695			
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	216	-0-	216	216	216	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	206	-0-	206	422	206	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	244	-0-	244	666	244	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	150	-0-	150	816	150	3	N	-0-	-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-	-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-

COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330			
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	170	-0-	170	170	170	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	178	-0-	178	348	178	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	120	-0-	120	468	120	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	201	-0-	201	669	201	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	81	-0-	81	81	81	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	86	-0-	86	167	86	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	79	-0-	79	246	79	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	96	-0-	96	342	96	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164		
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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	0	135	-0-	135	135	135 3	N	-0-		-0-
11	0	198	-0-	198	333	198 3	N	-0-		-0-
12	0	268	-0-	268	601	268 3	N	-0-		-0-
01	0	285	-0-	285	886	285 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	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	240	240 3	N	-0-		-0-
11	0	242	-0-	242	482	242 3	N	-0-		-0-
12	0	236	-0-	236	718	236 3	N	-0-		-0-
01	0	241	-0-	241	959	241 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	0	375	-0-	375	375	375 3	N	-0-		-0-
11	0	383	-0-	383	758	383 3	N	-0-		-0-
12	0	368	-0-	368	1126	368 3	N	-0-		-0-
01	0	161	-0-	161	1287	161 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429		
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		-0-
10	0	215	-0-	215	215	215 3	N	-0-		-0-
11	0	297	-0-	297	512	297 3	N	-0-		-0-
12	0	178	-0-	178	690	178 3	N	-0-		-0-
01	0	195	-0-	195	885	195 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 1017		RRCID -> 097489		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068		
08	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 3	N	-0-		-0-
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	0	21	-0-	21	21	21 3	N	-0-		-0-
11	0	19	-0-	19	40	19 3	N	-0-		-0-
12	0	17	-0-	17	57	17 3	N	-0-		-0-
01	0	19	-0-	19	76	19 3	N	-0-		-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117		
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
10	0	94	-0-	94	94	94 3	N	-0-		-0-
11	0	89	-0-	89	183	89 3	N	-0-		-0-
12	0	89	-0-	89	272	89 3	N	-0-		-0-
01	0	98	-0-	98	370	98 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410		
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
10	0	355	-0-	355	355	355 3	N	-0-		-0-
11	0	327	-0-	327	682	327 3	N	-0-		-0-
12	0	314	-0-	314	996	314 3	N	-0-		-0-
01	0	314	-0-	314	1310	314 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MILLSIPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
10	0	58	-0-	58	58	58 3	N	-0-	-0-
11	0	57	-0-	57	115	57 3	N	-0-	-0-
12	0	55	-0-	55	170	55 3	N	-0-	-0-
01	0	71	-0-	71	241	71 3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948	
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-	-0-
10	0	562	-0-	562	562	562 3	N	-0-	-0-
11	0	542	-0-	542	1104	542 3	N	-0-	-0-
12	0	484	-0-	484	1588	484 3	N	-0-	-0-
01	0	486	-0-	486	2074	486 3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-
10	0	259	-0-	259	259	259 3	N	-0-	-0-
11	0	178	-0-	178	437	178 3	N	-0-	-0-
12	0	288	-0-	288	725	288 3	N	-0-	-0-
01	0	222	-0-	222	947	222 3	N	-0-	-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392	
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-	-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-
10	0	458	-0-	458	458	458 3	N	-0-	-0-
11	0	420	-0-	420	878	420 3	N	-0-	-0-
12	0	472	-0-	472	1350	472 3	N	-0-	-0-
01	0	448	-0-	448	1798	448 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3	N	-0-	-0-
10	0	141	-0-	141	141	141 3	N	-0-	-0-
11	0	135	-0-	135	276	135 3	N	-0-	-0-
12	0	140	-0-	140	416	140 3	N	-0-	-0-
01	0	131	-0-	131	547	131 3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318	
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-
10	0	330	-0-	330	330	330 3	N	-0-	-0-
11	0	316	-0-	316	646	316 3	N	-0-	-0-
12	0	315	-0-	315	961	315 3	N	-0-	-0-
01	0	325	-0-	325	1286	325 3	N	-0-	-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330	
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-
10	0	285	-0-	285	285	285 3	N	-0-	-0-
11	0	287	-0-	287	572	287 3	N	-0-	-0-
12	0	291	-0-	291	863	291 3	N	-0-	-0-
01	0	282	-0-	282	1145	282 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID ->	099008	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 7056 - 7527		
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-	

HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID ->	099257	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	7272 PERF. 6470 - 6954		
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
10	0	113	-0-	113	113	113	3	N	-0-	-0-	
11	0	113	-0-	113	226	113	3	N	-0-	-0-	
12	0	116	-0-	116	342	116	3	N	-0-	-0-	
01	0	115	-0-	115	457	115	3	N	-0-	-0-	

BEAN		WELL #: 2		RRCID ->	099327	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6340 - 7006		
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
10	0	76	-0-	76	76	76	3	N	-0-	-0-	
11	0	73	-0-	73	149	73	3	N	-0-	-0-	
12	0	71	-0-	71	220	71	3	N	-0-	-0-	
01	0	59	-0-	59	279	59	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID ->	099613	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 6273 - 7164		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
10	0	319	-0-	319	319	319	3	N	-0-	-0-	
11	0	306	-0-	306	625	306	3	N	-0-	-0-	
12	0	314	-0-	314	939	314	3	N	-0-	-0-	
01	0	318	-0-	318	1257	318	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #: 4		RRCID ->	099662	COMPL. DATE	04/17/1982	TOTAL DEPTH	7277 PERF. 6520 - 7048		
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
10	0	255	-0-	255	255	255	3	N	-0-	-0-	
11	0	137	-0-	137	392	137	3	N	-0-	-0-	
12	0	295	-0-	295	687	295	3	N	-0-	-0-	
01	0	254	-0-	254	941	254	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 2		RRCID ->	100073	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 5897 - 6550		
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
10	0	203	-0-	203	203	203	3	N	-0-	-0-	
11	0	217	-0-	217	420	217	3	N	-0-	-0-	
12	0	225	-0-	225	645	225	3	N	-0-	-0-	
01	0	226	-0-	226	871	226	3	N	-0-	-0-	

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID ->	100184	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	6862 PERF. 5995 - 6467		
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
10	0	508	-0-	508	508	508	3	N	-0-	-0-	
11	0	414	-0-	414	922	414	3	N	-0-	-0-	
12	0	377	-0-	377	1299	377	3	N	-0-	-0-	
01	0	392	-0-	392	1691	392	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326		
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	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169	169	169 3	N	-0-		-0-
11	0	161	-0-	161	330	161 3	N	-0-		-0-
12	0	149	-0-	149	479	149 3	N	-0-		-0-
01	0	183	-0-	183	662	183 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898		
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 3	N	-0-		-0-
10	0	545	-0-	545	545	545 3	N	-0-		-0-
11	0	481	-0-	481	1026	481 3	N	-0-		-0-
12	0	514	-0-	514	1540	514 3	N	-0-		-0-
01	0	523	-0-	523	2063	523 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
10	0	379	-0-	379	379	379 3	N	-0-		-0-
11	0	376	-0-	376	755	376 3	N	-0-		-0-
12	0	373	-0-	373	1128	373 3	N	-0-		-0-
01	0	384	-0-	384	1512	384 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10	0	72	-0-	72	72	72 3	N	-0-		-0-
11	0	25	-0-	25	97	25 3	N	-0-		-0-
12	0	47	-0-	47	144	47 3	N	-0-		-0-
01	0	58	-0-	58	202	58 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039		
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
10	0	554	-0-	554	554	554 3	N	-0-		-0-
11	0	538	-0-	538	1092	538 3	N	-0-		-0-
12	0	538	-0-	538	1630	538 3	N	-0-		-0-
01	0	558	-0-	558	2188	558 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 303		RRCID -> 101728		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID -> 101758		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612		
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-		-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3	N	-0-		-0-
10	0	356	-0-	356	356	356 3	N	-0-		-0-
11	0	337	-0-	337	693	337 3	N	-0-		-0-
12	0	333	-0-	333	1026	333 3	N	-0-		-0-
01	0	340	-0-	340	1366	340 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 6992 - 7195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	0	312	-0-	312	312	312	3	N	-0-		-0-
11	0	307	-0-	307	619	307	3	N	-0-		-0-
12	0	298	-0-	298	917	298	3	N	-0-		-0-
01	0	317	-0-	317	1234	317	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 6314 - 6863	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	N	8	8	-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	3	N	-0-		-0-
11	0	20	-0-	20	26	20	3	N	-0-		-0-
12	0	77	-0-	77	103	77	3	N	-0-		-0-
01	0	91	-0-	91	194	91	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6329 - 6984	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
10	0	267	-0-	267	267	267	3	N	-0-		-0-
11	0	267	-0-	267	534	267	3	N	-0-		-0-
12	0	262	-0-	262	796	262	3	N	-0-		-0-
01	0	313	-0-	313	1109	313	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6075 - 6679	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
10	0	115	-0-	115	115	115	3	N	-0-		-0-
11	0	110	-0-	110	225	110	3	N	-0-		-0-
12	0	109	-0-	109	334	109	3	N	-0-		-0-
01	0	114	-0-	114	448	114	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 6692 - 7446	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
10	0	285	-0-	285	285	285	3	N	-0-		-0-
11	0	275	-0-	275	560	275	3	N	-0-		-0-
12	0	281	-0-	281	841	281	3	N	-0-		-0-
01	0	291	-0-	291	1132	291	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 6210 - 7436	
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
10	0	190	-0-	190	190	190	3	N	-0-		-0-
11	0	104	-0-	104	294	104	3	N	-0-		-0-
12	0	165	-0-	165	459	161	3	N	4	4 8	-0-
01	0	66	-0-	66	525	66	3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 3		RRCID -> 103991		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7036 - 7221	
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	0	228	-0-	228	228	228	3	N	-0-		-0-
11	0	218	-0-	218	446	218	3	N	-0-		-0-
12	0	216	-0-	216	662	216	3	N	-0-		-0-
01	0	227	-0-	227	889	227	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873			
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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	30	-0-	30	30	30	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	26	-0-	26	56	26	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	27	-0-	27	83	27	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	14	-0-	14	97	14	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400			
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	471	-0-	471	471	471	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	326	-0-	326	797	326	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	292	-0-	292	1089	292	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	353	-0-	353	1442	353	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457			
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	417	-0-	417	417	417	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	410	-0-	410	827	410	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	332	-0-	332	1159	332	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	236	-0-	236	1395	236	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 3		RRCID -> 105024		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453			
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	241	-0-	241	241	241	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	310	-0-	310	551	310	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	217	-0-	217	768	217	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	230	-0-	230	998	230	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427			
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	360	-0-	360	360	360	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	340	-0-	340	700	340	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	344	-0-	344	1044	344	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	359	-0-	359	1403	359	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431			
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	254	-0-	254	254	254	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	231	-0-	231	485	231	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	240	-0-	240	725	240	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	222	-0-	222	947	222	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	66	-0-	66	144	66	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	64	-0-	64	208	64	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	221	-0-	221	429	221	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582			
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	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
10	0	145	-0-	145	145	145	3	N	-0-	-0-	
11	0	162	-0-	162	307	162	3	N	-0-	-0-	
12	0	204	-0-	204	511	204	3	N	-0-	-0-	
01	0	185	-0-	185	696	185	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624			
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
10	0	69	-0-	69	69	69	3	N	-0-	-0-	
11	0	59	-0-	59	128	59	3	N	-0-	-0-	
12	0	61	-0-	61	189	61	3	N	-0-	-0-	
01	0	71	-0-	71	260	71	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577			
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
10	0	21	-0-	21	21	21	3	N	-0-	-0-	
11	0	19	-0-	19	40	19	3	N	-0-	-0-	
12	0	18	-0-	18	58	18	3	N	-0-	-0-	
01	0	21	-0-	21	79	21	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-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-	

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697			
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
10	0	280	-0-	280	280	280	3	N	-0-	-0-	
11	0	182	-0-	182	462	182	3	N	-0-	-0-	
12	0	172	-0-	172	634	172	3	N	-0-	-0-	
01	0	230	-0-	230	864	230	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943			
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
10	0	43	-0-	43	43	43	3	N	-0-	-0-	
11	0	42	-0-	42	85	42	3	N	-0-	-0-	
12	0	84	-0-	84	169	84	3	N	-0-	-0-	
01	0	74	-0-	74	243	74	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925			
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
10	0	306	-0-	306	306	306	3	N	-0-	-0-	
11	0	299	-0-	299	605	299	3	N	-0-	-0-	
12	0	324	-0-	324	929	324	3	N	-0-	-0-	
01	0	300	-0-	300	1229	300	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
10		0	453	-0-	453	453	453	3	N	-0-		-0-
11		0	431	-0-	431	884	431	3	N	-0-		-0-
12		0	439	-0-	439	1323	439	3	N	-0-		-0-
01		0	443	-0-	443	1766	443	3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937				
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
10		0	179	-0-	179	179	179	3	N	-0-		-0-
11		0	171	-0-	171	350	171	3	N	-0-		-0-
12		0	174	-0-	174	524	174	3	N	-0-		-0-
01		0	166	-0-	166	690	166	3	N	-0-		-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589				
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	72	1	274	2	N	-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-
10		0	274	-0-	274	274	32	1	242	2	N	-0-
11		0	278	-0-	278	552	32	1	246	2	N	-0-
12		0	254	-0-	254	806	28	1	226	2	N	-0-
01		0	507	-0-	507	1313	61	1	446	2	N	-0-

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744				
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-	-0-
09		720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3		N	-0-	-0-
10		0	720	-0-	720	720	720	3		N	-0-	-0-
11		0	713	-0-	713	1433	713	3		N	-0-	-0-
12		0	705	-0-	705	2138	705	3		N	-0-	-0-
01		0	763	-0-	763	2901	763	3		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398				
08		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3		N	-0-	-0-
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-	-0-
10		0	266	-0-	266	266	266	3		N	-0-	-0-
11		0	260	-0-	260	526	260	3		N	-0-	-0-
12		0	251	-0-	251	777	251	3		N	-0-	-0-
01		0	256	-0-	256	1033	256	3		N	-0-	-0-

MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063				
08		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-	-0-
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		N	-0-	-0-
10		0	453	-0-	453	453	453	2		N	-0-	-0-
11		0	429	-0-	429	882	429	2		N	-0-	-0-
12		0	452	-0-	452	1334	452	2		N	-0-	-0-
01		0	443	-0-	443	1777	443	2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520		
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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	3	3 3	N	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2	5	2 3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
01	0	8	-0-	8	13	8 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196		
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
10	0	560	-0-	560	560	560 3	N	-0-		-0-
11	0	406	-0-	406	966	406 3	N	-0-		-0-
12	0	438	-0-	438	1404	438 3	N	-0-		-0-
01	0	463	-0-	463	1867	463 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251		
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
09	510 N	258	-0-	-252	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10	0	691	-0-	691	691	691 3	N	-0-		-0-
11	0	670	-0-	670	1361	670 3	N	-0-		-0-
12	0	609	-0-	609	1970	609 3	N	-0-		-0-
01	0	580	-0-	580	2550	580 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414		
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
10	0	202	-0-	202	202	202 3	N	-0-		-0-
11	0	232	-0-	232	434	232 3	N	-0-		-0-
12	0	214	-0-	214	648	214 3	N	-0-		-0-
01	0	200	-0-	200	848	200 3	N	-0-		-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000		
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-		-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 3	N	-0-		-0-
10	0	305	-0-	305	305	305 3	N	-0-		-0-
11	0	212	-0-	212	517	212 3	N	-0-		-0-
12	0	292	-0-	292	809	292 3	N	-0-		-0-
01	0	127	-0-	127	936	127 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217		
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 3	N	-0-		19
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	448 3	N	-0-		19
10	0	419	-0-	419	419	419 3	N	-0-		19
11	0	427	-0-	427	846	427 3	N	-0-		19
12	0	429	-0-	429	1275	429 3	N	-0-		19
01	0	441	-0-	441	1716	441 3	N	-0-		19

S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864		
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		11
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		11
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		11
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		11
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		11
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

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	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	0	283	-0-	283	283	283	3			N	-0-					-0-
11	0	288	-0-	288	571	288	3			N	-0-					-0-
12	0	285	-0-	285	856	285	3			N	-0-					-0-
*01	1155 N	299	-0-	-856	-0-	299	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	0	266	-0-	266	266	266	3			N	-0-					-0-
11	0	190	-0-	190	456	190	3			N	-0-					-0-
12	0	267	-0-	267	723	267	3			N	-0-					-0-
01	0	270	-0-	270	993	270	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	0	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
11	0	70	-0-	70	152	70	3			N	-0-					-0-
12	0	28	-0-	28	180	28	3			N	-0-					-0-
01	0	23	-0-	23	203	23	3			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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022 - WELL PLUGGED 9/27/2022

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	0	574	-0-	574	574	574	3			N	-0-					-0-
11	0	556	-0-	556	1130	556	3			N	-0-					-0-
12	0	482	-0-	482	1612	480	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0	527	-0-	527	2139	527	3			N	-0-					-0-

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
11	0	342	-0-	342	342	342	3			N	-0-					-0-
12	0	158	-0-	158	500	158	3			N	-0-					-0-
01	0	169	-0-	169	669	169	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	0	148	-0-	148	148	148	3			N	-0-					-0-
11	0	184	-0-	184	332	184	3			N	-0-					-0-
12	0	227	-0-	227	559	227	3			N	-0-					-0-
01	0	198	-0-	198	757	198	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501			
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	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
10	0	709	-0-	709	709	709	3	N	-0-		-0-
11	0	676	-0-	676	1385	676	3	N	-0-		-0-
12	0	651	-0-	651	2036	651	3	N	-0-		-0-
01	0	698	-0-	698	2734	698	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619			
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
10	0	32	-0-	32	32	32	3	N	-0-		-0-
11	0	34	-0-	34	66	34	3	N	-0-		-0-
12	0	36	-0-	36	102	36	3	N	-0-		-0-
01	0	37	-0-	37	139	37	3	N	-0-		-0-

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656			
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-		-0-
10	0	101	-0-	101	101	101	3	N	-0-		-0-
11	0	100	-0-	100	201	100	3	N	-0-		-0-
12	0	99	-0-	99	300	99	3	N	-0-		-0-
01	0	115	-0-	115	415	115	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
10	0	251	-0-	251	251	251	3	N	-0-		-0-
11	0	252	-0-	252	503	252	3	N	-0-		-0-
12	0	229	-0-	229	732	229	3	N	-0-		-0-
01	0	233	-0-	233	965	233	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	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	3	N	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14	29	14	3	N	-0-		-0-
12	0	15	-0-	15	44	15	3	N	-0-		-0-
01	0	15	-0-	15	59	15	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 6870 - 6976						
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	682	N	462	-0-	-220	-0-	462 3			N	-0-					92
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	680 3	9	9	N	8	8	8			92
10	0		605	-0-	605	605	605 3			N	-0-					92
11	0		731	-0-	731	1336	731 3			N	-0-					92
12	0		667	-0-	667	2003	613 3	54	9	N	49					141
01	0		676	-0-	676	2679	675 3	1	9	N	1					142

PIERCE STATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6038 - 6211						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5874 - 6261						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 5760 - 6196						
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-					-0-
10	0		182	-0-	182	182	182 3			N	-0-					-0-
11	0		194	-0-	194	376	194 3			N	-0-					-0-
12	0		159	-0-	159	535	159 3			N	-0-					-0-
01	0		168	-0-	168	703	168 3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6080 - 6538						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5849 - 6238						
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31 3			N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	46	15 3			N	-0-					-0-
12	0		11	-0-	11	57	11 3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	57				N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6166 - 6700						
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62 3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-					-0-
10	0		133	-0-	133	133	133 3			N	-0-					-0-
11	0		121	-0-	121	254	121 3			N	-0-					-0-
12	0		104	-0-	104	358	104 3			N	-0-					-0-
01	0		109	-0-	109	467	109 3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			-0-
10	0	309	-0-	309	309	309	3			-0-
11	0	292	-0-	292	601	292	3			-0-
12	0	271	-0-	271	872	270	3	1 9		-0-
01	0	339	-0-	339	1211	339	3		1 8	-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	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-
10	0	245	-0-	245	245	245	3	N	-0-	-0-
11	0	216	-0-	216	461	216	3	N	-0-	-0-
12	0	265	-0-	265	726	265	3	N	-0-	-0-
01	0	271	-0-	271	997	271	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627		
08	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	3	N	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
10	0	378	-0-	378	378	378	3	N	-0-	-0-
11	0	358	-0-	358	736	358	3	N	-0-	-0-
12	0	385	-0-	385	1121	385	3	N	-0-	-0-
01	0	372	-0-	372	1493	372	3	N	-0-	-0-

PIERCE STATE "106"		WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141		
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3	N	-0-			216
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	3	N	-0-			216
10	0	186	-0-	186	186	186	3	N	-0-			216
11	0	301	-0-	301	487	301	3	N	-0-			216
12	0	273	-0-	273	760	273	3	N	-0-			216
01	0	144	-0-	144	904	144	3	N	-0-			216

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602				
08	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	3	N	-0-			-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
*10	899 N	730	-0-	-169	-0-	730	3	N	-0-			-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3	N	-0-			-0-
12	0	587	-0-	587	587	587	3	N	-0-			-0-
01	0	522	-0-	522	1109	522	3	N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

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-

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3	N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	3	N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	5	2	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772				
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	3	N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	16	4	3	N	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	20	4	3	N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	23	3	3	N	-0-			-0-

BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715				
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	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3		N	-0-		-0-
09	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	3		N	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	8	1	3		N	-0-		-0-
12	0	621	-0-	621	629	621	3		N	-0-		-0-
01	0	556	-0-	556	1185	556	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602				
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
12	0	252	-0-	252	252	252	3		N	-0-		-0-
01	0	264	-0-	264	516	264	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543				
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
10	0	74	-0-	74	74	74	3		N	-0-		-0-
11	0	75	-0-	75	149	75	3		N	-0-		-0-
12	0	81	-0-	81	230	81	3		N	-0-		-0-
01	0	76	-0-	76	306	76	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810				
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
10	0	247	-0-	247	247	247	3		N	-0-		-0-
11	0	243	-0-	243	490	243	3		N	-0-		-0-
12	0	237	-0-	237	727	237	3		N	-0-		-0-
01	0	245	-0-	245	972	245	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783				
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-		-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-		-0-
10	0	167	-0-	167	167	167	3		N	-0-		-0-
11	0	169	-0-	169	336	169	3		N	-0-		-0-
12	0	164	-0-	164	500	164	3		N	-0-		-0-
01	0	166	-0-	166	666	166	3		N	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602		
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	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
12	0	321	-0-	321	321	321 3	N	-0-		-0-
01	0	305	-0-	305	626	305 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 21		RRCID -> 132861		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765		
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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12	0	130	-0-	130	130	130 3	N	-0-		-0-
01	0	134	-0-	134	264	134 3	N	-0-		-0-

HENDERSON B		WELL #: 6		RRCID -> 133105		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324		
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
10	0	200	-0-	200	200	200 3	N	-0-		-0-
11	0	217	-0-	217	417	217 3	N	-0-		-0-
12	0	212	-0-	212	629	212 3	N	-0-		-0-
01	0	203	-0-	203	832	203 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 133106		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
12	0	86	-0-	86	86	86 3	N	-0-		-0-
01	0	41	-0-	41	127	41 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 3X		RRCID -> 133107		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107		
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10	0	25	-0-	25	25	25 3	N	-0-		-0-
11	0	18	-0-	18	43	18 3	N	-0-		-0-
12	0	17	-0-	17	60	17 3	N	-0-		-0-
01	0	46	-0-	46	106	46 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 3		RRCID -> 133109		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479		
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		-0-
10	0	81	-0-	81	81	81 3	N	-0-		-0-
11	0	93	-0-	93	174	93 3	N	-0-		-0-
12	0	56	-0-	56	230	56 3	N	-0-		-0-
01	0	54	-0-	54	284	54 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416			
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	186	N	145	-0-	-41	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		140	-0-	140		140 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		175	-0-	175		175 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		166	-0-	166		166 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		116	-0-	116		597 116 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE '7C'		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420			
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		240	-0-	240		240 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		248	-0-	248		488 248 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		235	-0-	235		723 235 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		203	-0-	203		926 203 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306			
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		226	-0-	226		226 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		256	-0-	256		482 256 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		231	-0-	231		713 231 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		209	-0-	209		922 209 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103			
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		354	-0-	354		354 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		339	-0-	339		693 339 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		304	-0-	304		997 304 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		186	-0-	186		1183 186 3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION '24'		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946			
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0		190	-0-	190		190 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		342	-0-	342		532 342 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		343	-0-	343		875 343 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		346	-0-	346		1221 346 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8D'		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191			
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		387	-0-	387		387 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		377	-0-	377		764 377 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		370	-0-	370		1134 370 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		367	-0-	367		1501 367 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958			
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		370	-0-	370		370 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		355	-0-	355		725 355 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		343	-0-	343		1068 343 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		518	-0-	518		1586 518 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
10	0	593	-0-	593	593	593 3	N	-0-		-0-
11	0	575	-0-	575	1168	575 3	N	-0-		-0-
12	0	578	-0-	578	1746	578 3	N	-0-		-0-
01	0	600	-0-	600	2346	600 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222		
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3	N	-0-		-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
10	0	466	-0-	466	466	466 3	N	-0-		-0-
11	0	525	-0-	525	991	525 3	N	-0-		-0-
12	0	395	-0-	395	1386	395 3	N	-0-		-0-
01	0	472	-0-	472	1858	472 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	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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	197	-0-	197	197	197 3	N	-0-		-0-
01	0	8	-0-	8	205	8 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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	22	22 3	N	-0-		-0-
11	0	79	-0-	79	101	79 3	N	-0-		-0-
12	0	90	-0-	90	191	90 3	N	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	194	3 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363		
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-		-0-
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 3	N	-0-		-0-
10	0	376	-0-	376	376	376 3	N	-0-		-0-
11	0	344	-0-	344	720	344 3	N	-0-		-0-
12	0	394	-0-	394	1114	394 3	N	-0-		-0-
01	0	390	-0-	390	1504	390 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491		
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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
10	0	244	-0-	244	244	244 3	N	-0-		-0-
11	0	236	-0-	236	480	236 3	N	-0-		-0-
12	0	236	-0-	236	716	236 3	N	-0-		-0-
01	0	240	-0-	240	956	240 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-
10	0	181	-0-	181	181	181 3	N	-0-		-0-
11	0	170	-0-	170	351	170 3	N	-0-		-0-
12	0	170	-0-	170	521	170 3	N	-0-		-0-
01	0	178	-0-	178	699	178 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424		
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
10	0	812	-0-	812	812	812 3	N	-0-		-0-
11	0	771	-0-	771	1583	771 3	N	-0-		-0-
12	0	739	-0-	739	2322	739 3	N	-0-		-0-
01	0	811	-0-	811	3133	811 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268		
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
10	0	608	-0-	608	608	608 3	N	-0-		-0-
11	0	601	-0-	601	1209	601 3	N	-0-		-0-
12	0	595	-0-	595	1804	595 3	N	-0-		-0-
01	0	600	-0-	600	2404	600 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	54	-0-	54	54	54 3	N	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	57	3 3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	57		N	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	60	3 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739		
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
*10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
12	0	400	-0-	400	400	400 3	N	-0-		-0-
01	0	1023	-0-	1023	1423	1023 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522		
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3	N	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3	N	-0-		-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
12	0	190	-0-	190	190	190 3	N	-0-		-0-
01	0	203	-0-	203	393	203 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-		-0-
12	0	310	-0-	310	310	310 3	N	-0-		-0-
01	0	341	-0-	341	651	341 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022		
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
10	0	313	-0-	313	313	313 3	N	-0-		-0-
11	0	308	-0-	308	621	308 3	N	-0-		-0-
12	0	267	-0-	267	888	267 3	N	-0-		-0-
01	0	299	-0-	299	1187	299 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448		
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-
10	0	83	-0-	83	83	83 3	N	-0-		-0-
11	0	78	-0-	78	161	78 3	N	-0-		-0-
12	0	81	-0-	81	242	81 3	N	-0-		-0-
01	0	86	-0-	86	328	86 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
10	0	95	-0-	95	95	95 3	N	-0-		-0-
11	0	153	-0-	153	248	153 3	N	-0-		-0-
12	0	138	-0-	138	386	138 3	N	-0-		-0-
01	0	46	-0-	46	432	46 3	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611		
08	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3	N	-0-		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
10	0	211	-0-	211	211	211 3	N	-0-		-0-
11	0	145	-0-	145	356	145 3	N	-0-		-0-
12	0	331	-0-	331	687	331 3	N	-0-		-0-
01	0	270	-0-	270	957	270 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127		
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10	0	72	-0-	72	72	72 3	N	-0-		-0-
11	0	73	-0-	73	145	73 3	N	-0-		-0-
12	0	72	-0-	72	217	72 3	N	-0-		-0-
01	0	72	-0-	72	289	72 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
10	0	304	-0-	304	304	304 3	N	-0-		-0-
11	464 N	160	-0-	-304	-0-	160 3	N	-0-		-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-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-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6721 - 7308	
08	503	N	503	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-
09	480	N	456	-0-	-24	456	3	N	-0-		-0-
10	0		512	-0-	512	512	3	N	-0-		-0-
11	0		491	-0-	491	1003	3	N	-0-		-0-
12	0		509	-0-	509	1512	3	N	-0-		-0-
01	0		522	-0-	522	2034	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6497 - 7193	
08	114	N	114	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
10	0		133	-0-	133	133	3	N	-0-		-0-
11	0		136	-0-	136	269	3	N	-0-		-0-
12	0		119	-0-	119	388	3	N	-0-		-0-
01	0		19	-0-	19	407	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6177 - 7339	
08	261	N	261	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
10	0		265	-0-	265	265	3	N	-0-		-0-
11	0		252	-0-	252	517	3	N	-0-		-0-
12	0		259	-0-	259	776	3	N	-0-		-0-
01	0		259	-0-	259	1035	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6643 - 7428	
08	155	N	128	-0-	-27	128	3	N	-0-		-0-
09	150	N	122	-0-	-28	122	3	N	-0-		-0-
10	0		124	-0-	124	124	3	N	-0-		-0-
11	0		118	-0-	118	242	3	N	-0-		-0-
12	0		120	-0-	120	362	3	N	-0-		-0-
01	0		125	-0-	125	487	3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5941 - 7246	
08	69	N	69	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12	0		53	-0-	53	56	3	N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 5924 - 7219	
08	310	N	301	-0-	-9	301	3	N	-0-		-0-
09	300	N	294	-0-	-6	294	3	N	-0-		-0-
10	0		294	-0-	294	294	3	N	-0-		-0-
11	0		289	-0-	289	583	3	N	-0-		-0-
12	0		281	-0-	281	864	3	N	-0-		-0-
01	0		288	-0-	288	1152	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3	N	-0-		-0-
09	600 N	421	-0-	-179	-0-	421	3	N	-0-		-0-
*10	620 N	295	-0-	-325	-0-	295	3	N	-0-		-0-
11	450 N	236	-0-	-214	-0-	236	3	N	-0-		-0-
12	0	234	-0-	234		234	3	N	-0-		-0-
01	0	240	-0-	240		474	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547			
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-		-0-
12	0	259	-0-	259		259	3	N	-0-		-0-
01	0	244	-0-	244		503	3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537			
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3	N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		-0-
*10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-		-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
12	0	470	-0-	470		470	3	N	-0-		-0-
01	0	479	-0-	479		949	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674			
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-		-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3	N	-0-		-0-
10	0	111	-0-	111		111	3	N	-0-		-0-
11	0	119	-0-	119		230	3	N	-0-		-0-
12	0	134	-0-	134		364	3	N	-0-		-0-
01	0	127	-0-	127		491	3	N	-0-		-0-

HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932			
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		56
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	Y	-0-		56
10	0	257	-0-	257		257	3	Y	-0-		56
11	0	168	-0-	168		425	3	Y	-0-		56
12	0	298	-0-	298		723	3	Y	2	8	56
01	0	393	-0-	393		1116	3	Y	-0-		56

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				//CONT.//	253404								
PIERCE 43				WELL #:	1	RRCID ->	144209	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5956 - 5994	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J. W. "C"				WELL #:	3	RRCID ->	144210	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6204 - 6845	
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
10		0	543	-0-	543	543	543	3	N	-0-			-0-
11		0	523	-0-	523	1066	523	3	N	-0-			-0-
12		0	474	-0-	474	1540	474	3	N	-0-			-0-
01		0	204	-0-	204	1744	204	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC				WELL #:	32	RRCID ->	144690	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 3314 - 6527	
08		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
09		1110 N	940	-0-	-170	-0-	940	3	N	-0-			-0-
*10		1023 N	909	-0-	-114	-0-	906	3	N	3	8		-0-
11		990 N	936	-0-	-54	-0-	936	3	N	-0-			-0-
12		0	510	-0-	510	510	510	3	N	-0-			-0-
01		0	456	-0-	456	966	456	3	N	-0-			-0-

BEAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	144693	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6287 - 8576	
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
10		0	1416	-0-	1416	1416	1416	3	N	-0-			-0-
11		0	1619	-0-	1619	3035	1619	3	N	-0-			-0-
12		0	1164	-0-	1164	4199	1164	3	N	-0-			-0-
01		0	1684	-0-	1684	5883	1684	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS 22				WELL #:	1	RRCID ->	144727	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 5882 - 6361	
08		372 N	239	-0-	-133	-0-	239	3	N	-0-			19
09		300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3	N	-0-			19
10		0	228	-0-	228	228	228	3	N	-0-			19
11		0	231	-0-	231	459	231	3	N	-0-			19
12		0	241	-0-	241	700	241	3	N	-0-			19
01		0	207	-0-	207	907	207	3	N	-0-			19

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		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
10		0	102	-0-	102	102	102	3	N	-0-			-0-
11		0	96	-0-	96	198	96	3	N	-0-			-0-
12		0	95	-0-	95	293	95	3	N	-0-			-0-
01		0	98	-0-	98	391	98	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161					
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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				123
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				123
10	0	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-				123
11	0	21	-0-	21	54	21	3			N	-0-				123
12	0	37	-0-	37	91	37	3			N	-0-				123
01	0	23	-0-	23	114	23	3			N	-0-				123

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413							
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
12	0	56	-0-	56	56	56	3			N	-0-				-0-
01	0	18	-0-	18	74	18	3			N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487							
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-				-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-
12	0	561	-0-	561	561	561	3			N	-0-				-0-
01	0	739	-0-	739	1300	739	3			N	-0-				-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964							
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-				-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-				-0-
10	0	1168	-0-	1168	1168	1168	3			N	-0-				-0-
11	0	666	-0-	666	1834	666	3			N	-0-				-0-
12	0	585	-0-	585	2419	585	3			N	-0-				-0-
01	0	1002	-0-	1002	3421	1002	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-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-

CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906							
08	217 X	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-				-0-
09	210 X	136	-0-	-74	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
10	0	157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-				-0-
11	0	65	-0-	65	222	65	3			Y	-0-				-0-
12	0	199	-0-	199	421	199	3			Y	-0-				-0-
01	0	147	-0-	147	568	147	3			Y	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554		
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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 3	N	-0-		-0-
10	0	144	-0-	144	144	144 3	N	-0-		-0-
11	0	69	-0-	69	213	69 3	N	-0-		-0-
12	0	114	-0-	114	327	114 3	N	-0-		-0-
01	0	126	-0-	126	453	126 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 6		RRCID -> 147325		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682		
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
10	0	262	-0-	262	262	262 3	N	-0-		-0-
11	0	245	-0-	245	507	245 3	N	-0-		-0-
12	0	241	-0-	241	748	241 3	N	-0-		-0-
01	0	249	-0-	249	997	249 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 4		RRCID -> 147326		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625		
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 3	N	-0-		-0-
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10	0	264	-0-	264	264	264 3	N	-0-		-0-
11	0	236	-0-	236	500	236 3	N	-0-		-0-
12	0	246	-0-	246	746	246 3	N	-0-		-0-
01	0	274	-0-	274	1020	274 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 7		RRCID -> 147532		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698		
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
10	0	285	-0-	285	285	285 3	N	-0-		-0-
11	0	269	-0-	269	554	269 3	N	-0-		-0-
12	0	246	-0-	246	800	246 3	N	-0-		-0-
01	0	399	-0-	399	1199	399 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 8		RRCID -> 147533		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	0	199	-0-	199	199	199 3	N	-0-		-0-
11	0	188	-0-	188	387	188 3	N	-0-		-0-
12	0	197	-0-	197	584	197 3	N	-0-		-0-
01	0	197	-0-	197	781	197 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442		
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-		-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 3	N	-0-		-0-
10	0	115	-0-	115	115	115 3	N	-0-		-0-
11	0	108	-0-	108	223	108 3	N	-0-		-0-
12	0	105	-0-	105	328	105 3	N	-0-		-0-
01	0	108	-0-	108	436	108 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
12	0	88	-0-	88	88	88 3	N	-0-		-0-
01	0	86	-0-	86	174	86 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607						
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	-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-

SUTTON		WELL #: 104		RRCID -> 148625		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416						
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
10	0	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-				-0-
11	0	83	-0-	83	206	83	3			Y	-0-				-0-
12	0	145	-0-	145	351	145	3			Y	-0-				-0-
01	0	141	-0-	141	492	141	3			Y	-0-				-0-

SUTTON		WELL #: 105		RRCID -> 148626		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286						
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
10	0	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-				-0-
11	0	80	-0-	80	149	80	3			Y	-0-				-0-
12	0	77	-0-	77	226	77	3			Y	-0-				-0-
01	0	73	-0-	73	299	73	3			Y	-0-				-0-

SUTTON		WELL #: 803		RRCID -> 148629		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227						
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
10	0	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-				-0-
11	0	94	-0-	94	273	94	3			Y	-0-				-0-
12	0	114	-0-	114	387	114	3			Y	-0-				-0-
01	0	118	-0-	118	505	118	3			Y	-0-				-0-

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668		COMPL. DATE 12/15/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443						
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	582	3	1	9	N	1	1	1		1
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	566	3	1	9	N	1	1	1		1
10	0	574	-0-	574	574	573	3	1	9	N	1	1	1		1
11	0	557	-0-	557	1131	556	3	1	9	N	1	1	1		1
12	0	537	-0-	537	1668	535	3	2	9	N	2	1	1		2
01	0	560	-0-	560	2228	559	3	1	9	N	1	1	1		2

SUTTON		WELL #: 1405		RRCID -> 148821		COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414						
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				-0-
10	0	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-				-0-
11	0	159	-0-	159	307	159	3			Y	-0-				-0-
12	0	143	-0-	143	450	143	3			Y	-0-				-0-
01	0	140	-0-	140	590	140	3			Y	-0-				-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994			TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595						
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
12	0	201	-0-	201	201	201	3			N	-0-				-0-
01	0	216	-0-	216	417	216	3			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563		
M	O	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	290	-0-	-51	-0-	290 3	N	-0-	-0-	
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
*10	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
12	0	261	-0-	261		261 3	N	-0-	-0-	
01	0	263	-0-	263		524 263 3	N	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 1503		RRCID -> 149124		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358		
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3	Y	-0-	-0-	
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3	Y	-0-	-0-	
10	0	216	-0-	216		216 3	Y	-0-	-0-	
11	0	230	-0-	230		446 230 3	Y	-0-	-0-	
12	0	216	-0-	216		662 216 3	Y	-0-	-0-	
01	0	196	-0-	196		858 196 3	Y	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 1504		RRCID -> 149129		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266		
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-	-0-	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-	-0-	
10	0	593	-0-	593		593 3	Y	-0-	-0-	
11	0	312	-0-	312		905 312 3	Y	-0-	-0-	
12	0	378	-0-	378		1283 378 3	Y	-0-	-0-	
01	0	389	-0-	389		1672 389 3	Y	-0-	-0-	

HOOVER "13"		WELL #: 6		RRCID -> 149164		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454		
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3	Y	-0-	-0-	
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 3	Y	-0-	-0-	
10	0	152	-0-	152		152 3	Y	-0-	-0-	
11	0	165	-0-	165		317 165 3	Y	-0-	-0-	
12	0	160	-0-	160		477 160 3	Y	-0-	-0-	
01	0	163	-0-	163		640 163 3	Y	-0-	-0-	

HOOVER "18"		WELL #: 6		RRCID -> 149169		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298		
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-	-0-	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-	-0-	
10	0	137	-0-	137		137 3	Y	-0-	-0-	
11	0	126	-0-	126		263 126 3	Y	-0-	-0-	
12	0	154	-0-	154		417 154 3	Y	-0-	-0-	
01	0	150	-0-	150		567 150 3	Y	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 5		RRCID -> 149445		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #: 2		RRCID -> 149446		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291		
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3	N	-0-	-0-	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-	
10	0	346	-0-	346		346 3	N	-0-	-0-	
11	0	265	-0-	265		611 265 3	N	-0-	-0-	
12	0	251	-0-	251		862 251 3	N	-0-	-0-	
01	0	341	-0-	341		1203 341 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "13"		WELL #: 7		RRCID -> 149448		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6338 - 6472	
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	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3	Y	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-		-0-
10	0	455	-0-	455	455	455	3	Y	-0-		-0-
11	0	409	-0-	409	864	409	3	Y	-0-		-0-
12	0	538	-0-	538	1402	538	3	Y	-0-		-0-
01	0	492	-0-	492	1894	492	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8-		WELL #: 1		RRCID -> 149450		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5661 - 6173	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
10	0	125	-0-	125	125	125	3	N	-0-		-0-
11	0	97	-0-	97	222	97	3	N	-0-		-0-
12	0	120	-0-	120	342	120	3	N	-0-		-0-
01	0	141	-0-	141	483	141	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 205		RRCID -> 149498		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6209 - 6252	
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-		-0-
10	0	144	-0-	144	144	144	3	N	-0-		-0-
11	0	138	-0-	138	282	138	3	N	-0-		-0-
12	0	139	-0-	139	421	139	3	N	-0-		-0-
01	0	143	-0-	143	564	143	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5838 - 6276	
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
10	0	277	-0-	277	277	277	3	N	-0-		-0-
11	0	220	-0-	220	497	220	3	N	-0-		-0-
12	0	201	-0-	201	698	201	3	N	-0-		-0-
01	0	195	-0-	195	893	195	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 6597 - 6656	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
12	0	102	-0-	102	102	102	3	N	-0-		-0-
01	0	95	-0-	95	197	95	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6536 - 6635	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-		-0-
*10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12	0	110	-0-	110	110	110	3	N	-0-		-0-
01	0	97	-0-	97	207	97	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 207		RRCID -> 150460		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5934 - 6501	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
10	0	445	-0-	445	445	445	3	N	-0-		-0-
11	0	706	-0-	706	1151	706	3	N	-0-		-0-
12	0	766	-0-	766	1917	766	3	N	-0-		-0-
01	0	512	-0-	512	2429	512	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288			
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	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	615	-0-	615	615	615	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	469	-0-	469	1084	469	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	491	-0-	491	1575	491	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	529	-0-	529	2104	529	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441			
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	353	-0-	353	353	353	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	341	-0-	341	694	341	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	338	-0-	338	1032	338	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	347	-0-	347	1379	347	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746			
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	101	-0-	101	101	101	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	95	-0-	95	196	94	3	N	1	1 8	-0-
12	0	162	-0-	162	358	162	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	43	-0-	43	401	43	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	81	-0-	81	81	81	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	81	-0-	81	162	81	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	79	-0-	79	241	79	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	82	-0-	82	323	82	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274			
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	75	-0-	75	75	75	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	16	-0-	16	91	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	17	-0-	17	108	17	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	137	29	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546			
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-

WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380				
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	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		156	-0-	156	156	156	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		139	-0-	139	295	139	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		142	-0-	142	437	142	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		146	-0-	146	583	146	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514				
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		153	-0-	153	153	153	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		421	-0-	421	574	421	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		16	-0-	16	590	16	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		9	-0-	9	599	9	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240				
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		299	-0-	299	299	299	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		273	-0-	273	572	273	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		246	-0-	246	818	246	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		275	-0-	275	1093	275	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082				
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		79	-0-	79	79	79	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		80	-0-	80	159	80	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		79	-0-	79	238	79	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		86	-0-	86	324	86	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261				
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		217	-0-	217	217	217	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		209	-0-	209	426	209	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		208	-0-	208	634	208	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		215	-0-	215	849	215	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190				
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		186	-0-	186	186	186	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		182	-0-	182	368	182	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		190	-0-	190	558	190	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		187	-0-	187	745	187	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028				
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		102	-0-	102	102	102	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		102	-0-	102	204	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		102	-0-	102	306	102	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		74	-0-	74	380	74	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793				
M	O	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	899 N	774	-0-	-125	-0-	774	3		N	-0-	-0-	
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-	-0-	
10	0	866	-0-	866	866	866	3		N	-0-	-0-	
11	0	821	-0-	821	1687	821	3		N	-0-	-0-	
12	0	792	-0-	792	2479	792	3		N	-0-	-0-	
01	0	821	-0-	821	3300	821	3		N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413				
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	-0-	
10	0	154	-0-	154	154	154	3		N	-0-	-0-	
11	0	112	-0-	112	266	112	3		N	-0-	-0-	
12	0	65	-0-	65	331	65	3		N	-0-	-0-	
01	0	68	-0-	68	399	68	3		N	-0-	-0-	

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393				
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-	-0-	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-	-0-	
10	0	443	-0-	443	443	443	3		N	-0-	-0-	
11	0	448	-0-	448	891	448	3		N	-0-	-0-	
12	0	445	-0-	445	1336	445	3		N	-0-	-0-	
01	0	464	-0-	464	1800	464	3		N	-0-	-0-	

HOOVER "18"		WELL #: 7		RRCID -> 152107		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345				
08	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3		Y	-0-	-0-	
09	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	3		Y	-0-	-0-	
10	0	362	-0-	362	362	362	3		Y	-0-	-0-	
11	0	393	-0-	393	755	393	3		Y	-0-	-0-	
12	0	383	-0-	383	1138	383	3		Y	-0-	-0-	
01	0	388	-0-	388	1526	388	3		Y	-0-	-0-	

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335				
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-	
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
10	0	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-	-0-	
11	0	11	-0-	11	17	11	3		N	-0-	-0-	
12	0	2	-0-	2	19	2	3		N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423				
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-	-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-	
10	0	90	-0-	90	90	90	3		N	-0-	-0-	
11	0	77	-0-	77	167	77	3		N	-0-	-0-	
12	0	60	-0-	60	227	60	3		N	-0-	-0-	
01	0	64	-0-	64	291	64	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 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-	

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				//CONT.//	253404								
MONTGOMERY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	152209	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6495 - 6694	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, W. C. STATE				WELL #:	3	RRCID ->	152212	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6484 - 6707	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	0	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	4	2	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.				WELL #:	206	RRCID ->	152240	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 5966 - 6257	
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	7	1	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"				WELL #:	2	RRCID ->	152248	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7522	PERF. 6590 - 7386	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	14	8	3		N	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6	20	6	3		N	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	28	8	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA				WELL #:	6	RRCID ->	152524	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 6212 - 6442	
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
10	0	540	-0-	540	540	540	3		N	-0-			-0-
11	0	117	-0-	117	657	117	3		N	-0-			-0-
12	0	698	-0-	698	1355	698	3		N	-0-			-0-
01	0	1167	-0-	1167	2522	1167	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA				WELL #:	7	RRCID ->	152525	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	6752	PERF. 6064 - 6348	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	119	119	3		N	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	182	63	3		N	-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	295	113	3		N	-0-			-0-
01	0	116	-0-	116	411	116	3		N	-0-			-0-

HOOVER "13"				WELL #:	8	RRCID ->	152533	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6285 - 6426	
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	56	56	3		Y	-0-			-0-
11	0	93	-0-	93	149	93	3		Y	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95	244	95	3		Y	-0-			-0-
01	0	97	-0-	97	341	97	3		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468			
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	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
10	0	62	-0-	62	62	62 3		Y	-0-		-0-
11	0	61	-0-	61	123	61 3		Y	-0-		-0-
12	0	67	-0-	67	190	67 3		Y	-0-		-0-
01	0	63	-0-	63	253	63 3		Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 106		RRCID -> 152567		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292			
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44	44	44 3		Y	-0-		-0-
11	0	65	-0-	65	109	65 3		Y	-0-		-0-
12	0	69	-0-	69	178	69 3		Y	-0-		-0-
01	0	110	-0-	110	288	110 3		Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1407		RRCID -> 152568		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378			
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		-0-
10	0	170	-0-	170	170	170 3		Y	-0-		-0-
11	0	196	-0-	196	366	196 3		Y	-0-		-0-
12	0	194	-0-	194	560	194 3		Y	-0-		-0-
01	0	206	-0-	206	766	206 3		Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1505		RRCID -> 152569		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335			
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
10	0	149	-0-	149	149	149 3		Y	-0-		-0-
11	0	79	-0-	79	228	79 3		Y	-0-		-0-
12	0	95	-0-	95	323	95 3		Y	-0-		-0-
01	0	98	-0-	98	421	98 3		Y	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398			
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 3		N	-0-		-0-
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	637 3		N	-0-		-0-
10	0	712	-0-	712	712	712 3		N	-0-		-0-
11	0	676	-0-	676	1388	676 3		N	-0-		-0-
12	0	674	-0-	674	2062	674 3		N	-0-		-0-
01	0	688	-0-	688	2750	688 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323			
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-		-0-
10	0	201	-0-	201	201	201 3		N	-0-		-0-
11	0	170	-0-	170	371	170 3		N	-0-		-0-
12	0	189	-0-	189	560	189 3		N	-0-		-0-
01	0	184	-0-	184	744	184 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
10	0	141	-0-	141	141	141 3		N	-0-		-0-
11	0	137	-0-	137	278	137 3		N	-0-		-0-
12	0	130	-0-	130	408	130 3		N	-0-		-0-
01	0	124	-0-	124	532	124 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426				
M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137				
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
10	0	387	-0-	387	387	387	3	N	-0-		-0-	
11	0	357	-0-	357	744	357	3	N	-0-		-0-	
12	0	387	-0-	387	1131	387	3	N	-0-		-0-	
01	0	415	-0-	415	1546	415	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721				
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-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-	

SUTTON		WELL #: 1406		RRCID -> 152916		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374				
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3	Y	-0-		-0-	
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	Y	-0-		-0-	
10	0	216	-0-	216	216	216	3	Y	-0-		-0-	
11	0	230	-0-	230	446	230	3	Y	-0-		-0-	
12	0	216	-0-	216	662	216	3	Y	-0-		-0-	
01	0	196	-0-	196	858	196	3	Y	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649				
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
*10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
12	0	155	-0-	155	155	155	3	N	-0-		-0-	
01	0	186	-0-	186	341	186	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260				
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-	
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
12	0	29	-0-	29	29	29	3	N	-0-		-0-	
01	0	30	-0-	30	59	30	3	N	-0-		-0-	

BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670				
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
10	0	304	-0-	304	304	304	3	N	-0-		-0-	
11	0	196	-0-	196	500	196	3	N	-0-		-0-	
12	0	344	-0-	344	844	344	3	N	-0-		-0-	
01	0	316	-0-	316	1160	316	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
10	0	523	-0-	523	523	523 3	N	-0-		-0-
11	838 N	315	-0-	-523	-0-	315 3	N	-0-		-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257		
08	527 N	273	-0-	-254	-0-	273 3	N	-0-		-0-
09	480 N	42	-0-	-438	-0-	42 3	N	-0-		-0-
10	0	25	-0-	25	25	25 3	N	-0-		-0-
11	0	242	-0-	242	267	242 3	N	-0-		-0-
12	0	694	-0-	694	961	694 3	N	-0-		-0-
01	0	600	-0-	600	1561	600 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616		
08	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 3	N	-0-		-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12	0	4	-0-	4	4	4 3	N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	5	1 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-
10	0	117	-0-	117	117	117 3	N	-0-		-0-
11	0	106	-0-	106	223	106 3	N	-0-		-0-
12	0	104	-0-	104	327	104 3	N	-0-		-0-
01	0	118	-0-	118	445	118 3	N	-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-
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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318		
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-		-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-		-0-
10	0	241	-0-	241	241	241 3	N	-0-		-0-
11	0	226	-0-	226	467	226 3	N	-0-		-0-
12	0	226	-0-	226	693	226 3	N	-0-		-0-
01	0	263	-0-	263	956	263 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785		
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 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	0	30	-0-	30	30	30 3	N	-0-		-0-
01	0	18	-0-	18	48	18 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489		
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	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12	0	29	-0-	29	29	29 3	N	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	53	24 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 11		RRCID -> 153042		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

CLEGG		WELL #: 5407D		RRCID -> 153044		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64	64	64 3	N	-0-		-0-
11	129 N	65	-0-	-64	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5409D		RRCID -> 153046		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
10	0	244	-0-	244	244	244 3	N	-0-		-0-
11	416 N	172	-0-	-244	-0-	172 3	N	-0-		-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A		
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
*10	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3	N	-0-		-0-
11	510 N	387	-0-	-123	-0-	387 3	N	-0-		-0-
12	0	346	-0-	346	346	346 3	N	-0-		-0-
01	0	356	-0-	356	702	356 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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 2		RRCID -> 153173		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64	64	64 3	N	-0-		-0-
11	0	60	-0-	60	124	60 3	N	-0-		-0-
12	0	57	-0-	57	181	57 3	N	-0-		-0-
01	0	59	-0-	59	240	59 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880		
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	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
10	0	106	-0-	106	106	106 3	N	-0-		-0-
11	0	106	-0-	106	212	106 3	N	-0-		-0-
12	0	103	-0-	103	315	103 3	N	-0-		-0-
01	0	107	-0-	107	422	107 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356		
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-
10	0	143	-0-	143	143	143 3	N	-0-		-0-
11	0	113	-0-	113	256	113 3	N	-0-		-0-
12	0	72	-0-	72	328	72 3	N	-0-		-0-
01	0	110	-0-	110	438	110 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727		
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
10	0	1003	-0-	1003	1003	1003 3	N	-0-		-0-
11	0	922	-0-	922	1925	922 3	N	-0-		-0-
12	0	717	-0-	717	2642	717 3	N	-0-		-0-
01	0	772	-0-	772	3414	772 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		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	-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 SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
10	0	247	-0-	247	247	247 3	N	-0-		-0-
11	0	239	-0-	239	486	239 3	N	-0-		-0-
12	0	299	-0-	299	785	299 3	N	-0-		-0-
01	0	188	-0-	188	973	188 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927			
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	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494			
08	659	N	659	-0-	-0-	659	3	N	-0-		-0-
09	510	N	467	-0-	-43	467	3	N	-0-		-0-
10	0		530	-0-	530	530	3	N	-0-		-0-
11	0		592	-0-	592	1122	3	N	-0-		-0-
12	0		993	-0-	993	2115	3	N	-0-		-0-
01	0		718	-0-	718	2833	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880			
08	182	N	182	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
10	0		148	-0-	148	148	3	N	-0-		-0-
11	0		153	-0-	153	301	3	N	-0-		-0-
12	0		102	-0-	102	403	3	N	-0-		-0-
01	0		87	-0-	87	490	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430			
08	217	N	169	-0-	-48	169	3	N	-0-		-0-
09	210	N	98	-0-	-112	98	3	N	-0-		-0-
10	0		213	-0-	213	213	3	N	-0-		-0-
11	0		215	-0-	215	428	3	N	-0-		-0-
12	0		177	-0-	177	605	3	N	-0-		-0-
01	0		180	-0-	180	785	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896			
08	403	N	222	-0-	-181	222	3	N	-0-		-0-
09	360	N	207	-0-	-153	207	3	N	-0-		-0-
10	0		197	-0-	197	197	3	N	-0-		-0-
11	0		295	-0-	295	492	3	N	-0-		-0-
12	0		333	-0-	333	825	3	N	-0-		-0-
01	0		323	-0-	323	1148	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284			
08	155	N	144	-0-	-11	144	3	N	-0-		-0-
09	150	N	140	-0-	-10	140	3	N	-0-		-0-
10	0		146	-0-	146	146	3	N	-0-		-0-
11	0		151	-0-	151	297	3	N	-0-		-0-
12	0		148	-0-	148	445	3	N	-0-		-0-
01	0		137	-0-	137	582	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499			
08	62	N	47	-0-	-15	47	3	N	-0-		-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
10	0		113	-0-	113	113	3	N	-0-		-0-
11	0		129	-0-	129	242	3	N	-0-		-0-
12	0		172	-0-	172	414	3	N	-0-		-0-
01	0		208	-0-	208	622	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976		
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	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-	-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-	-0-
10	0	290	-0-	290	290	290 3		N	-0-	-0-
11	0	370	-0-	370	660	370 3		N	-0-	-0-
12	0	294	-0-	294	954	294 3		N	-0-	-0-
01	0	282	-0-	282	1236	282 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094		
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
10	0	73	-0-	73	73	73 3		N	-0-	-0-
11	0	66	-0-	66	139	66 3		N	-0-	-0-
12	0	107	-0-	107	246	107 3		N	-0-	-0-
01	0	66	-0-	66	312	66 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
10	0	99	-0-	99	99	99 3		N	-0-	-0-
11	0	89	-0-	89	188	89 3		N	-0-	-0-
12	0	105	-0-	105	293	105 3		N	-0-	-0-
01	0	94	-0-	94	387	94 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912		
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-
10	0	332	-0-	332	332	332 3		N	-0-	-0-
11	0	317	-0-	317	649	317 3		N	-0-	-0-
12	0	318	-0-	318	967	318 3		N	-0-	-0-
01	0	327	-0-	327	1294	327 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659		
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
10	0	259	-0-	259	259	259 3		N	-0-	-0-
11	0	258	-0-	258	517	258 3		N	-0-	-0-
12	0	253	-0-	253	770	253 3		N	-0-	-0-
01	0	265	-0-	265	1035	265 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036		
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-	-0-
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3		N	-0-	-0-
10	0	89	-0-	89	89	89 3		N	-0-	-0-
11	0	166	-0-	166	255	166 3		N	-0-	-0-
12	0	140	-0-	140	395	140 3		N	-0-	-0-
01	0	161	-0-	161	556	161 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS "22"		WELL #: 2A		RRCID -> 153646	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5863	- 6311		
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	60
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	60
10	0	64	-0-	64	64	64 3	N	-0-	-0-	60
11	0	44	-0-	44	108	44 3	N	-0-	-0-	60
12	0	35	-0-	35	143	35 3	N	-0-	-0-	60
01	0	47	-0-	47	190	47 3	N	-0-	-0-	60

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 3		RRCID -> 153735	COMPL. DATE 02/21/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6236	- 7260		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	121	-0-	121	121	121 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	103	-0-	103	224	103 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	99	-0-	99	323	99 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	87	-0-	87	410	87 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6308	- 6912		
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	139	-0-	139	139	139 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	152	-0-	152	291	152 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	127	-0-	127	418	127 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	195	-0-	195	613	195 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751	COMPL. DATE 12/07/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6387	- 6511		
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	45	-0-	45	45	45 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	34	-0-	34	79	34 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	46	-0-	46	125	46 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	48	-0-	48	173	48 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761	COMPL. DATE 03/12/1995	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8705	- 8816		
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	162	-0-	162	162	162 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	157	-0-	157	319	157 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	163	-0-	163	482	163 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	161	-0-	161	643	161 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	207	-0-	207	207	207 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	247	-0-	247	454	247 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	220	-0-	220	674	220 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	232	-0-	232	906	232 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6255	- 6810		
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	321	-0-	321	321	321 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	338	-0-	338	659	338 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423		
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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	0	137	-0-	137	137	137 3	N	-0-		-0-
11	0	132	-0-	132	269	132 3	N	-0-		-0-
12	0	125	-0-	125	394	125 3	N	-0-		-0-
01	0	137	-0-	137	531	137 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629		
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3	N	-0-		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
*10	496 N	432	-0-	-64	-0-	432 3	N	-0-		-0-
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12	0	381	-0-	381	381	381 3	N	-0-		-0-
01	0	463	-0-	463	844	463 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100		
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 3	N	-0-		-0-
10	0	141	-0-	141	141	141 3	N	-0-		-0-
11	0	203	-0-	203	344	203 3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	344	344 3	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	344	344 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
12	0	232	-0-	232	232	232 3	N	-0-		-0-
01	0	234	-0-	234	466	234 3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936		
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
10	0	60	-0-	60	60	60 3	N	-0-		-0-
11	0	212	-0-	212	272	212 3	N	-0-		-0-
12	0	126	-0-	126	398	126 3	N	-0-		-0-
01	0	122	-0-	122	520	122 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
10	0	79	-0-	79	79	79 3	N	-0-		-0-
11	0	88	-0-	88	167	88 3	N	-0-		-0-
12	0	117	-0-	117	284	117 3	N	-0-		-0-
01	0	94	-0-	94	378	94 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306			
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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		93	-0-	93	93	93 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		86	-0-	86	179	86 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		87	-0-	87	266	87 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		84	-0-	84	350	84 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821			
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		137	-0-	137	137	137 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		30	-0-	30	167	30 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	167		N	-0-	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	167		N	-0-	-0-	-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429			
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		325	-0-	325	325	325 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		288	-0-	288	613	288 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		252	-0-	252	865	252 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		238	-0-	238	1103	238 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406			
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		298	-0-	298	298	298 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		280	-0-	280	578	280 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		275	-0-	275	853	275 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		275	-0-	275	1128	275 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645			
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		103	-0-	103	103	103 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		74	-0-	74	177	74 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		84	-0-	84	261	84 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		87	-0-	87	348	87 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032			
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		204	-0-	204	204	204 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		197	-0-	197	401	197 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		206	-0-	206	607	206 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		212	-0-	212	819	212 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902				
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	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
10	0	436	-0-	436	436	436 3		N	-0-			-0-
11	0	400	-0-	400	836	400 3		N	-0-			-0-
12	0	511	-0-	511	1347	511 3		N	-0-			-0-
01	0	514	-0-	514	1861	514 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573				
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302	302	302 3		N	-0-			-0-
11	0	291	-0-	291	593	291 3		N	-0-			-0-
12	0	295	-0-	295	888	295 3		N	-0-			-0-
01	0	295	-0-	295	1183	295 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670				
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-			-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 3		N	-0-			-0-
10	0	186	-0-	186	186	186 3		N	-0-			-0-
11	0	136	-0-	136	322	136 3		N	-0-			-0-
12	0	135	-0-	135	457	135 3		N	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	603	146 3		N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694				
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	120 3		N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
10	0	230	-0-	230	230	230 3		N	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207	437	207 3		N	-0-			-0-
12	0	200	-0-	200	637	200 3		N	-0-			-0-
01	0	207	-0-	207	844	207 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164				
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	59	59 3		N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	115	56 3		N	-0-			-0-
12	0	48	-0-	48	163	48 3		N	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63	226	63 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128				
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
10	0	108	-0-	108	108	108 3		N	-0-			-0-
11	0	103	-0-	103	211	103 3		N	-0-			-0-
12	0	100	-0-	100	311	100 3		N	-0-			-0-
01	0	100	-0-	100	411	100 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6573 - 7027	
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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	133	133 3	N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	253	120 3	N	-0-			-0-
12	0	120	-0-	120	373	120 3	N	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	521	148 3	N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6334 - 7266	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-			-0-
10	0	709	-0-	709	709	709 3	N	-0-			-0-
11	0	698	-0-	698	1407	698 3	N	-0-			-0-
12	0	786	-0-	786	2193	786 3	N	-0-			-0-
01	0	858	-0-	858	3051	858 3	N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5998 - 7171	
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
10	0	142	-0-	142	142	142 3	N	-0-			-0-
11	0	127	-0-	127	269	127 3	N	-0-			-0-
12	0	123	-0-	123	392	123 3	N	-0-			-0-
01	0	126	-0-	126	518	126 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6212 - 6696	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
10	0	320	-0-	320	320	320 3	N	-0-			-0-
11	0	205	-0-	205	525	205 3	N	-0-			-0-
12	0	203	-0-	203	728	203 3	N	-0-			-0-
01	0	259	-0-	259	987	259 3	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6690 - 7242	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	10	10	-0-	10	10	10 3	N	-0-			-0-
11	0	109	-0-	109	119	109 3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	119		N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	121	2 3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6490 - 7157	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-			-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3	N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2 3	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5916 - 7118	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-
10	0	254	-0-	254	254	254 3	N	-0-			-0-
11	0	760	-0-	760	1014	760 3	N	-0-			-0-
12	0	585	-0-	585	1599	585 3	N	-0-			-0-
01	0	456	-0-	456	2055	456 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836		
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	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3	N	-0-		-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
12	0	463	-0-	463		463 3	N	-0-		-0-
01	0	494	-0-	494	957	494 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
10	0	101	-0-	101	101	101 3	N	-0-		-0-
11	0	205	-0-	205	306	205 3	N	-0-		-0-
12	0	239	-0-	239	545	239 3	N	-0-		-0-
01	0	124	-0-	124	669	124 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170		
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	93	93 3	N	-0-		-0-
11	0	94	-0-	94	187	94 3	N	-0-		-0-
12	0	97	-0-	97	284	97 3	N	-0-		-0-
01	0	100	-0-	100	384	100 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222		
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3	N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
10	0	511	-0-	511	511	511 3	N	-0-		-0-
11	0	487	-0-	487	998	487 3	N	-0-		-0-
12	0	488	-0-	488	1486	488 3	N	-0-		-0-
01	0	507	-0-	507	1993	507 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64	64	64 3	N	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	122	58 3	N	-0-		-0-
12	0	61	-0-	61	183	61 3	N	-0-		-0-
01	0	76	-0-	76	259	76 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150		
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
10	0	551	-0-	551	551	551 3	N	-0-		-0-
11	0	518	-0-	518	1069	518 3	N	-0-		-0-
12	0	542	-0-	542	1611	542 3	N	-0-		-0-
01	0	549	-0-	549	2160	549 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450		
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10	0	147	-0-	147	147	147 3	N	-0-		-0-
11	0	140	-0-	140	287	140 3	N	-0-		-0-
12	0	142	-0-	142	429	142 3	N	-0-		-0-
01	0	147	-0-	147	576	147 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200		
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	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3	N	-0-		-0-
10	0	293	-0-	293	293	293 3	N	-0-		-0-
11	0	291	-0-	291	584	291 3	N	-0-		-0-
12	0	287	-0-	287	871	287 3	N	-0-		-0-
01	0	297	-0-	297	1168	297 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689		
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154	154	154 3	N	-0-		-0-
11	0	169	-0-	169	323	169 3	N	-0-		-0-
12	0	192	-0-	192	515	192 3	N	-0-		-0-
01	0	174	-0-	174	689	174 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
10	0	50	-0-	50	50	50 3	N	-0-		-0-
11	0	35	-0-	35	85	35 3	N	-0-		-0-
12	0	131	-0-	131	216	131 3	N	-0-		-0-
01	0	203	-0-	203	419	203 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44	44	44 3	N	-0-		-0-
11	0	45	-0-	45	89	45 3	N	-0-		-0-
12	0	62	-0-	62	151	62 3	N	-0-		-0-
01	0	66	-0-	66	217	66 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
10	0	213	-0-	213	213	213 3	N	-0-		-0-
11	0	207	-0-	207	420	207 3	N	-0-		-0-
12	0	215	-0-	215	635	215 3	N	-0-		-0-
01	0	215	-0-	215	850	215 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
10	0	48	-0-	48	48	48 3	N	-0-		-0-
11	0	52	-0-	52	100	52 3	N	-0-		-0-
12	0	67	-0-	67	167	67 3	N	-0-		-0-
01	0	80	-0-	80	247	80 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945		
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		-0-
09	330 N	254	-0-	-76	-0-	254 3	N	-0-		-0-
10	0	333	-0-	333	333	333 3	N	-0-		-0-
11	0	292	-0-	292	625	292 3	N	-0-		-0-
12	0	335	-0-	335	960	335 3	N	-0-		-0-
01	0	339	-0-	339	1299	339 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476		
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
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-
*10	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3	N	-0-	-0-
11	300 N	34	-0-	-266	-0-	34	3	N	-0-	-0-
12	0	362	-0-	362		362	3	N	-0-	-0-
01	0	302	-0-	302		302	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589		
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
10	0	236	-0-	236		236	3	N	-0-	-0-
11	0	236	-0-	236		472	3	N	-0-	-0-
12	0	231	-0-	231		703	3	N	-0-	-0-
01	0	236	-0-	236		939	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
10	0	61	-0-	61		61	3	N	-0-	-0-
11	0	60	-0-	60		121	3	N	-0-	-0-
12	0	62	-0-	62		183	3	N	-0-	-0-
01	0	63	-0-	63		246	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064		
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
10	0	107	-0-	107		107	3	N	-0-	-0-
11	0	108	-0-	108		215	3	N	-0-	-0-
12	0	19	-0-	19		234	3	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		234	3	N	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581		
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-	-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-	-0-
10	0	401	-0-	401		401	3	N	-0-	-0-
11	0	296	-0-	296		697	3	N	-0-	-0-
12	0	426	-0-	426		1123	3	N	-0-	-0-
01	0	403	-0-	403		1526	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466		
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3	N	-0-	-0-
09	210 N	81	-0-	-129	-0-	81	3	N	-0-	-0-
10	0	90	-0-	90		90	3	N	-0-	-0-
11	0	134	-0-	134		224	3	N	-0-	-0-
12	0	130	-0-	130		354	3	N	-0-	-0-
01	0	124	-0-	124		478	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	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-	-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694								
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-

BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645								
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	137	-0-	137	137	137	3			N	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66	203	66	3			N	-0-					-0-
01	0	18	-0-	18	221	18	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487								
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	0	191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					-0-
01	0	195	-0-	195	386	195	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426								
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					-0-
11	0	156	-0-	156	259	156	3			N	-0-					-0-
12	0	139	-0-	139	398	139	3			N	-0-					-0-
01	0	67	-0-	67	465	67	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207								
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
11	0	15	-0-	15	20	15	3			N	-0-					-0-
12	0	16	-0-	16	36	16	3			N	-0-					-0-
01	0	8	-0-	8	44	8	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 154964		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286								
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	0	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
11	0	86	-0-	86	172	86	3			N	-0-					-0-
12	0	87	-0-	87	259	87	3			N	-0-					-0-
01	0	108	-0-	108	367	108	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	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	0	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
01	0	45	-0-	45	88	45	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558			
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	961 N	474	-0-	-487	-0-	474 3		N	-0-		-0-
09	930 N	588	-0-	-342	-0-	588 3		N	-0-		-0-
10	0	630	-0-	630	630	630 3		N	-0-		-0-
11	0	612	-0-	612	1242	612 3		N	-0-		-0-
12	0	642	-0-	642	1884	642 3		N	-0-		-0-
01	0	555	-0-	555	2439	555 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893			
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
10	0	162	-0-	162	162	162 3		N	-0-		-0-
11	0	137	-0-	137	299	137 3		N	-0-		-0-
12	0	179	-0-	179	478	179 3		N	-0-		-0-
01	0	235	-0-	235	713	235 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276			
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
10	0	173	-0-	173	173	173 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	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	6	6 3		N	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	11	5 3		N	-0-		-0-
12	0	6	-0-	6	17	6 3		N	-0-		-0-
01	0	6	-0-	6	23	6 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994			
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
10	0	375	-0-	375	375	375 3		N	-0-		-0-
11	0	331	-0-	331	706	331 3		N	-0-		-0-
12	0	346	-0-	346	1052	346 3		N	-0-		-0-
01	0	286	-0-	286	1338	286 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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-		-0-
10	0	129	-0-	129	129	129 3		N	-0-		-0-
11	0	125	-0-	125	254	125 3		N	-0-		-0-
12	0	97	-0-	97	351	97 3		N	-0-		-0-
01	0	141	-0-	141	492	141 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692			
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
10	0	239	-0-	239	239	239 3		N	-0-		-0-
11	0	379	-0-	379	618	379 3		N	-0-		-0-
12	0	449	-0-	449	1067	449 3		N	-0-		-0-
01	0	504	-0-	504	1571	504 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827			
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	8	-0-	8	16	8	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	2	-0-	2	18	2	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	17	-0-	17	35	17	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994			
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	215	-0-	215	215	215	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	213	-0-	213	428	213	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	222	-0-	222	650	222	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	190	-0-	190	840	190	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	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-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965			
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	20	-0-	20	20	20	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	18	-0-	18	38	18	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	15	-0-	15	53	15	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	17	-0-	17	70	17	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567			
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	181	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	91	-0-	91	272	91	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	93	-0-	93	365	93	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	163	-0-	163	163	163	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	158	-0-	158	321	158	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	158	-0-	158	479	158	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	163	-0-	163	642	163	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209			
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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	234	-0-	234	234	234	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	222	-0-	222	456	222	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	226	-0-	226	682	226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	229	-0-	229	911	229	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669			
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	558 N	338	-0-	-220	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	233	-0-	-187	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	294	-0-	294	294	294	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	225	-0-	225	519	225	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588			
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	215	-0-	215	215	215	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	206	-0-	206	421	206	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	206	-0-	206	627	206	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	215	-0-	215	842	215	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429			
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	170	-0-	170	170	170	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	159	-0-	159	329	159	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	156	-0-	156	485	156	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	164	-0-	164	649	164	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	37	-0-	37	37	37	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	35	-0-	35	72	35	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	36	-0-	36	108	36	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	36	-0-	36	144	36	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID -> 155504		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374			
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	189	-0-	189	189	189	3	N	-0-	-0-	-0-
11	373 N	184	-0-	-189	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID -> 155505		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402			
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	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	256	-0-	256	256	256 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	246	-0-	246	502	246 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	248	-0-	248	750	248 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	255	-0-	255	1005	255 3	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932			
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	180	-0-	180	180	180 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	180	-0-	180	360	180 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	184	-0-	184	544	184 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	177	-0-	177	721	177 3	N	-0-	-0-	-0-	

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1080 N	959	-0-	-121	-0-	959 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	989	-0-	989	989	989 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	756	-0-	756	1745	756 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	1040	-0-	1040	2785	1040 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	792	-0-	792	3577	792 3	N	-0-	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID -> 155525		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	46	-0-	46	46	46 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	46	-0-	46	92	46 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	46	-0-	46	138	46 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	45	-0-	45	183	45 3	N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936			
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	106	-0-	106	106	106 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	75	-0-	75	181	75 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	73	-0-	73	254	73 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	74	-0-	74	328	74 3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515		
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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	52	-0-	52	52	52	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	51	-0-	51	103	51	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	52	-0-	52	52	52	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	57	-0-	57	109	57	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	12	-0-	12	121	12	3	N	-0-	-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-	-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-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532		
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3 9 Y	3		42
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3 9 Y	3		45
10	0	1012	-0-	1012	1012	1008	2	4 9 Y	4		49
11	0	834	-0-	834	1846	831	2	3 9 Y	3		52
12	0	878	-0-	878	2724	874	2	4 9 Y	4		56
01	0	930	-0-	930	3654	926	2	4 9 Y	4		60

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	83	-0-	83	83	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	160 N	77	-0-	-83	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058		
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	405	-0-	405	405	405	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	335	-0-	335	740	335	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	317	-0-	317	1057	317	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	216	-0-	216	1273	216	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	137	-0-	137	137	137	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	208	-0-	208	345	208	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	284	-0-	284	629	284	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	217	-0-	217	846	217	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6678	- 7400	
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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-	-0-
10	0	174	-0-	174	174	174 3	N	-0-	-0-
11	0	159	-0-	159	333	159 3	N	-0-	-0-
12	0	159	-0-	159	492	159 3	N	-0-	-0-
01	0	159	-0-	159	651	159 3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811	COMPL. DATE 08/24/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5984	- 6122	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-
10	0	200	-0-	200	200	200 3	N	-0-	-0-
11	0	205	-0-	205	405	205 3	N	-0-	-0-
12	0	205	-0-	205	610	205 3	N	-0-	-0-
01	0	212	-0-	212	822	212 3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5702	- 5968	
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	-0-
10	0	547	-0-	547	547	547 3	N	-0-	-0-
11	0	544	-0-	544	1091	544 3	N	-0-	-0-
12	0	532	-0-	532	1623	532 3	N	-0-	-0-
01	0	546	-0-	546	2169	546 3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813	COMPL. DATE 07/26/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6060	- 6078	
08	806 N	665	-0-	-141	-0-	665 3	N	-0-	-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-	-0-
10	0	723	-0-	723	723	723 3	N	-0-	-0-
11	0	717	-0-	717	1440	717 3	N	-0-	-0-
12	0	700	-0-	700	2140	700 3	N	-0-	-0-
01	0	731	-0-	731	2871	731 3	N	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814	COMPL. DATE 07/19/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5935	- 6523	
08	992 N	865	-0-	-127	-0-	865 3	N	-0-	-0-
09	900 N	812	-0-	-88	-0-	812 3	N	-0-	-0-
10	0	939	-0-	939	939	939 3	N	-0-	-0-
11	0	496	-0-	496	1435	496 3	N	-0-	-0-
12	0	1232	-0-	1232	2667	1232 3	N	-0-	-0-
01	0	1213	-0-	1213	3880	1213 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957	COMPL. DATE 09/27/1995	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 6276	- 6720	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
10	0	218	-0-	218	218	218 3	N	-0-	-0-
11	0	195	-0-	195	413	195 3	N	-0-	-0-
12	0	191	-0-	191	604	191 3	N	-0-	-0-
01	0	201	-0-	201	805	201 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6804	- 7232	
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-
10	0	303	-0-	303	303	303 3	N	-0-	-0-
11	0	317	-0-	317	620	317 3	N	-0-	-0-
12	0	311	-0-	311	931	311 3	N	-0-	-0-
01	0	309	-0-	309	1240	309 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231			
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	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	391	-0-	391	391	391	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	377	-0-	377	768	377	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	383	-0-	383	1151	383	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	395	-0-	395	1546	395	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	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	124	-0-	124	124	124	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	174	-0-	174	298	174	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	177	-0-	177	475	177	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	61	-0-	61	536	61	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490			
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	527	-0-	527	527	527	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	530	-0-	530	1057	530	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	533	-0-	533	1590	533	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	573	-0-	573	2163	573	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	8	2	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	10	-0-	10	18	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	11	-0-	11	29	11	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574			
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	495	-0-	495	495	495	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	477	-0-	477	972	477	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	473	-0-	473	1445	473	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	526	-0-	526	1971	526	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264			
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	37	-0-	37	37	37	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	37	-0-	37	74	37	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	37	-0-	37	111	37	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	39	-0-	39	150	39	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423			
M	O	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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12	0	100	-0-	100	100	100 3		N	-0-		-0-
01	0	100	-0-	100	200	100 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-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	128	-0-	128	128	128 3		N	-0-		-0-
01	0	13	-0-	13	141	13 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779			
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-		-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
*10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-		-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
12	0	442	-0-	442	442	442 3		N	-0-		-0-
01	0	476	-0-	476	918	476 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	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-		-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-		-0-
10	0	151	-0-	151	151	151 3		N	-0-		-0-
11	0	134	-0-	134	285	134 3		N	-0-		-0-
12	0	133	-0-	133	418	133 3		N	-0-		-0-
01	0	138	-0-	138	556	138 3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-		-0-
10	0	68	-0-	68	68	68 3		N	-0-		-0-
11	0	84	-0-	84	152	84 3		N	-0-		-0-
12	0	102	-0-	102	254	102 3		N	-0-		-0-
01	0	40	-0-	40	294	40 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479			
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
12	0	107	-0-	107	107	107 3		N	-0-		-0-
01	0	103	-0-	103	210	103 3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020			
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
10	0	81	-0-	81	81	81 3		N	-0-		-0-
11	0	84	-0-	84	165	84 3		N	-0-		-0-
12	0	84	-0-	84	249	84 3		N	-0-		-0-
01	0	84	-0-	84	333	84 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
08	09	10	11	12	01						BALANCE
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
10	0	178	-0-	178	178	178	3	N	-0-		-0-
11	0	220	-0-	220	398	220	3	N	-0-		-0-
12	0	180	-0-	180	578	180	3	N	-0-		-0-
01	0	277	-0-	277	855	277	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402			
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3	N	-0-		-0-
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3	N	-0-		-0-
10	0	430	-0-	430	430	430	3	N	-0-		-0-
11	0	385	-0-	385	815	385	3	N	-0-		-0-
12	0	409	-0-	409	1224	409	3	N	-0-		-0-
01	0	419	-0-	419	1643	419	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565			
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
09	330 N	139	-0-	-191	-0-	139	3	N	-0-		-0-
10	0	279	-0-	279	279	279	3	N	-0-		-0-
11	0	261	-0-	261	540	261	3	N	-0-		-0-
12	0	293	-0-	293	833	293	3	N	-0-		-0-
01	0	320	-0-	320	1153	320	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458			
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
10	0	126	-0-	126	126	126	3	N	-0-		-0-
11	0	112	-0-	112	238	112	3	N	-0-		-0-
12	0	125	-0-	125	363	125	3	N	-0-		-0-
01	0	131	-0-	131	494	131	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947			
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
10	0	67	-0-	67	67	67	3	N	-0-		-0-
11	0	35	-0-	35	102	35	3	N	-0-		-0-
12	0	91	-0-	91	193	91	3	N	-0-		-0-
01	0	91	-0-	91	284	91	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244								
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-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110								
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	0	112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					-0-
11	0	114	-0-	114	226	114	3			N	-0-					-0-
12	0	115	-0-	115	341	115	3			N	-0-					-0-
01	0	123	-0-	123	464	123	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449								
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
11	0	43	-0-	43	89	43	3			N	-0-					-0-
12	0	32	-0-	32	121	32	3			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602								
08	558 N	350	-0-	-208	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	0	552	-0-	552	552	552	3			N	-0-					-0-
01	0	600	-0-	600	1152	600	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	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	0	89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					-0-
11	0	114	-0-	114	203	114	3			N	-0-					-0-
12	0	100	-0-	100	303	100	3			N	-0-					-0-
01	0	97	-0-	97	400	97	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	298	-0-	298	298	298	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	308	-0-	308	606	308	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974			
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	333	-0-	333	333	333	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	385	-0-	385	718	385	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933			
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	408	-0-	408	408	408	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	408	-0-	408	816	408	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856			
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	249	-0-	249	249	249	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	264	-0-	264	513	264	3	N	-0-	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476			
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	256	-0-	256	256	256	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	237	-0-	237	493	237	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	266	-0-	266	759	266	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	225	-0-	225	984	225	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452			
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	183	-0-	183	183	183	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	178	-0-	178	361	178	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	178	-0-	178	539	178	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	185	-0-	185	724	185	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168	
M	O	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	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3	N	-0-	-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-
10	0	634	-0-	634	634	634 3	N	-0-	-0-
11	0	714	-0-	714	1348	714 3	N	-0-	-0-
12	0	744	-0-	744	2092	744 3	N	-0-	-0-
01	0	757	-0-	757	2849	757 3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128	
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-	-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-	-0-
10	0	131	-0-	131	131	131 3	N	-0-	-0-
11	0	172	-0-	172	303	172 3	N	-0-	-0-
12	0	136	-0-	136	439	136 3	N	-0-	-0-
01	0	134	-0-	134	573	134 3	N	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574	
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	203 3	N	-0-	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-
10	0	526	-0-	526	526	526 3	N	-0-	-0-
11	0	284	-0-	284	810	284 3	N	-0-	-0-
12	0	464	-0-	464	1274	464 3	N	-0-	-0-
01	0	438	-0-	438	1712	438 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	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-
10	0	195	-0-	195	195	195 3	N	-0-	-0-
11	0	208	-0-	208	403	208 3	N	-0-	-0-
12	0	57	-0-	57	460	57 3	N	-0-	-0-
01	0	59	-0-	59	519	59 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692	
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-	-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-	-0-
10	0	835	-0-	835	835	835 3	N	-0-	-0-
11	0	777	-0-	777	1612	777 3	N	-0-	-0-
12	0	751	-0-	751	2363	751 3	N	-0-	-0-
01	0	814	-0-	814	3177	814 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-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128		
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
10	0	362	-0-	362	362	362 3	N	-0-		-0-
11	0	295	-0-	295	657	295 3	N	-0-		-0-
12	0	206	-0-	206	863	206 3	N	-0-		-0-
01	0	226	-0-	226	1089	226 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460		
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-		-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3	N	-0-		-0-
10	0	73	-0-	73	73	73 3	N	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	156	83 3	N	-0-		-0-
12	0	98	-0-	98	254	98 3	N	-0-		-0-
01	0	116	-0-	116	370	116 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	190	-0-	190	190	190 3	N	-0-		-0-
12	0	525	-0-	525	715	525 3	N	-0-		-0-
01	0	257	-0-	257	972	257 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
12	0	68	-0-	68	68	68 3	N	-0-		-0-
01	0	72	-0-	72	140	72 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 4		RRCID -> 157099		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420		
08	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3	N	-0-		-0-
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10	0	199	-0-	199	199	199 3	N	-0-		-0-
11	0	197	-0-	197	396	197 3	N	-0-		-0-
12	0	205	-0-	205	601	205 3	N	-0-		-0-
01	0	181	-0-	181	782	181 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356				
M	O	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	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-	-0-	
10	0	308	-0-	308	308	308	3		N	-0-	-0-	
11	0	303	-0-	303	611	303	3		N	-0-	-0-	
12	0	311	-0-	311	922	311	3		N	-0-	-0-	
01	0	314	-0-	314	1236	314	3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243				
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-	
10	0	27	-0-	27	27	27	3		N	-0-	-0-	
11	0	33	-0-	33	60	33	3		N	-0-	-0-	
12	0	36	-0-	36	96	36	3		N	-0-	-0-	
01	0	22	-0-	22	118	22	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738				
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-	
10	0	65	-0-	65	65	65	3		N	-0-	-0-	
11	0	64	-0-	64	129	64	3		N	-0-	-0-	
12	0	69	-0-	69	198	69	3		N	-0-	-0-	
01	0	64	-0-	64	262	64	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670				
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	-0-	
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-	-0-	
10	0	822	-0-	822	822	822	3		N	-0-	-0-	
11	0	643	-0-	643	1465	643	3		N	-0-	-0-	
12	0	735	-0-	735	2200	735	3		N	-0-	-0-	
01	0	745	-0-	745	2945	745	3		N	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 107		RRCID -> 157208		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375				
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-	-0-	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		Y	-0-	-0-	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2 9	Y	2 8	-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-	-0-	
12	0	84	-0-	84	84	84	3		Y	-0-	-0-	
01	0	80	-0-	80	164	80	3		Y	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 1408		RRCID -> 157209		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387				
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-	-0-	
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-	-0-	
10	0	170	-0-	170	170	170	3		Y	-0-	-0-	
11	0	196	-0-	196	366	196	3		Y	-0-	-0-	
12	0	194	-0-	194	560	194	3		Y	-0-	-0-	
01	0	206	-0-	206	766	206	3		Y	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 1409		RRCID -> 157210		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340				
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-	-0-	
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-	-0-	
10	0	567	-0-	567	567	567	3		Y	-0-	-0-	
11	0	604	-0-	604	1171	604	3		Y	-0-	-0-	
12	0	568	-0-	568	1739	568	3		Y	-0-	-0-	
01	0	514	-0-	514	2253	514	3		Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1506		RRCID -> 157211		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275			
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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	199	-0-	199	199	199	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	105	-0-	105	304	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	127	-0-	127	431	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	131	-0-	131	562	131	3	Y	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	136	-0-	136	136	136	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	60	-0-	60	196	60	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	18	-0-	18	214	18	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	87	-0-	87	301	87	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	39	-0-	39	39	39	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	121	-0-	121	160	121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	285	-0-	285	445	285	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	49	-0-	49	494	49	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196			
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-

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034			
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	388	-0-	388	388	388	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	260	-0-	260	648	260	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	364	-0-	364	1012	364	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	183	-0-	183	1195	183	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900			
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	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
10	0	42	-0-	42	42	42	3	N	-0-		-0-
11	0	73	-0-	73	115	73	3	N	-0-		-0-
12	0	75	-0-	75	190	75	3	N	-0-		-0-
01	0	73	-0-	73	263	73	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432			
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	3	N	-0-		-0-
11	0	40	-0-	40	85	40	3	N	-0-		-0-
12	0	44	-0-	44	129	44	3	N	-0-		-0-
01	0	44	-0-	44	173	44	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	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-		-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-		-0-
10	0	221	-0-	221	221	221	3	N	-0-		-0-
11	0	241	-0-	241	462	241	3	N	-0-		-0-
12	0	253	-0-	253	715	253	3	N	-0-		-0-
01	0	253	-0-	253	968	253	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850			
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
10	0	304	-0-	304	304	304	3	N	-0-		-0-
11	0	293	-0-	293	597	293	3	N	-0-		-0-
12	0	149	-0-	149	746	149	3	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	746			N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800			
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
10	0	809	-0-	809	809	809	3	N	-0-		-0-
11	0	887	-0-	887	1696	887	3	N	-0-		-0-
12	0	863	-0-	863	2559	863	3	N	-0-		-0-
01	0	773	-0-	773	3332	773	3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
10	0	242	-0-	242	242	242	3	N	-0-		-0-
11	0	242	-0-	242	484	242	3	N	-0-		-0-
12	0	239	-0-	239	723	239	3	N	-0-		-0-
01	0	263	-0-	263	986	263	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024		
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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
10	0	18	-0-	18		18 3		N	-0-	-0-
11	0	14	-0-	14		14 3		N	-0-	-0-
12	0	17	-0-	17		17 3		N	-0-	-0-
01	0	10	-0-	10		10 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398		
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 3		N	-0-	-0-
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3		N	-0-	-0-
10	0	192	-0-	192		192 3		N	-0-	-0-
11	0	136	-0-	136		136 3		N	-0-	-0-
12	0	140	-0-	140		140 3		N	-0-	-0-
01	0	179	-0-	179		647 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424		
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
10	0	244	-0-	244		244 3		N	-0-	-0-
11	0	238	-0-	238		482 3		N	-0-	-0-
12	0	211	-0-	211		693 3		N	-0-	-0-
01	0	242	-0-	242		935 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
10	0	46	-0-	46		46 3		N	-0-	-0-
11	0	26	-0-	26		72 3		N	-0-	-0-
12	0	74	-0-	74		146 3		N	-0-	-0-
01	0	184	-0-	184		330 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270		
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-	-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-	-0-
10	0	178	-0-	178		178 3		N	-0-	-0-
11	0	173	-0-	173		351 3		N	-0-	-0-
12	0	172	-0-	172		523 3		N	-0-	-0-
01	0	170	-0-	170		693 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 5		RRCID -> 157950		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224		
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-	-0-
10	0	420	-0-	420		420 3		N	-0-	-0-
11	0	392	-0-	392		812 3		N	-0-	-0-
12	0	393	-0-	393		1205 3		N	-0-	-0-
01	0	404	-0-	404		1609 3		N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 157967		COMPL. DATE 03/28/1968		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-	-0-
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-	-0-
10	0	31	-0-	31		31 3		N	-0-	-0-
11	0	13	-0-	13		44 3		N	-0-	-0-
12	0	10	-0-	10		54 3		N	-0-	-0-
01	0	20	-0-	20		74 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362			
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	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	36	31	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	267	-0-	267	303	267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	261	-0-	261	564	261	3	N	-0-	-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-	-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-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448			
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	224	-0-	224	224	224	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	226	-0-	226	450	226	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	210	-0-	210	660	210	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	190	-0-	190	850	190	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435			
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43	43	43	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	37	-0-	37	80	37	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	15	-0-	15	95	15	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	124	29	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416			
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	111	-0-	111	111	111	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	93	-0-	93	204	93	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	157	-0-	157	361	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	160	-0-	160	521	160	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330			
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	121	-0-	121	239	121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	118	-0-	118	357	118	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	126	-0-	126	483	126	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404			
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	149	-0-	149	149	149	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	155	-0-	155	304	155	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	158	-0-	158	462	158	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	166	-0-	166	628	166	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #:		3	RRCID ->	158130	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6526 - 7232	
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		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-	
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-	
10		0	520	-0-	520	520	520 3		N	-0-		-0-	
11		0	495	-0-	495	1015	495 3		N	-0-		-0-	
12		0	505	-0-	505	1520	505 3		N	-0-		-0-	
01		0	522	-0-	522	2042	522 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		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		-0-	
09		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-		-0-	
10		0	106	-0-	106	106	106 3		N	-0-		-0-	
11		0	87	-0-	87	193	87 3		N	-0-		-0-	
12		0	83	-0-	83	276	83 3		N	-0-		-0-	
01		0	98	-0-	98	374	98 3		N	-0-		-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #:		5	RRCID ->	158140	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6652 - 7212	
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-	
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-	
10		0	310	-0-	310	310	310 3		N	-0-		-0-	
11		0	296	-0-	296	606	296 3		N	-0-		-0-	
12		0	296	-0-	296	902	296 3		N	-0-		-0-	
01		0	303	-0-	303	1205	303 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		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-	
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-	
10		0	309	-0-	309	309	309 3		N	-0-		-0-	
11		0	299	-0-	299	608	299 3		N	-0-		-0-	
12		0	301	-0-	301	909	301 3		N	-0-		-0-	
01		0	304	-0-	304	1213	304 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		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3		N	-0-		-0-	
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-	
10		0	327	-0-	327	327	327 3		N	-0-		-0-	
11		0	323	-0-	323	650	323 3		N	-0-		-0-	
12		0	295	-0-	295	945	295 3		N	-0-		-0-	
01		0	308	-0-	308	1253	308 3		N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE '6B'		WELL #:		4	RRCID ->	158179	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6824 - 7352	
08		124 N	20	-0-	-104	-0-	20 3		N	-0-		-0-	
09		120 N	13	-0-	-107	-0-	13 3		N	-0-		-0-	
10		0	536	-0-	536	536	536 3		N	-0-		-0-	
11		0	469	-0-	469	1005	469 3		N	-0-		-0-	
12		0	450	-0-	450	1455	450 3		N	-0-		-0-	
01		0	406	-0-	406	1861	406 3		N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE '6B'		WELL #:		5	RRCID ->	158185	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6732 - 7396	
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-	
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-	
10		0	282	-0-	282	282	282 3		N	-0-		-0-	
11		0	164	-0-	164	446	164 3		N	-0-		-0-	
12		0	231	-0-	231	677	231 3		N	-0-		-0-	
01		0	248	-0-	248	925	248 3		N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596			
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	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	5	-0-	5	9	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	8	-0-	8	17	8	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	4	-0-	4	21	4	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714			
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	147	-0-	147	147	147	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	141	-0-	141	288	141	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	107	-0-	107	395	107	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	134	-0-	134	529	134	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675			
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	223	-0-	223	223	223	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	214	-0-	214	437	214	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	207	-0-	207	644	207	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	189	-0-	189	833	189	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	23	-0-	23	23	23	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	3	-0-	3	26	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578			
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	389	-0-	389	389	389	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	317	-0-	317	706	317	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	248	-0-	248	954	248	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	297	-0-	297	1251	297	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836			
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	732	-0-	732	732	732	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	758	-0-	758	1490	758	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028			
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	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	N	-0-		-0-
10	0	191	-0-	191	191	191	3	N	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	339	148	3	N	-0-		-0-
12	0	122	-0-	122	461	122	3	N	-0-		-0-
01	0	100	-0-	100	561	100	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442			
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
10	0	329	-0-	329	329	329	3	N	-0-		-0-
11	0	322	-0-	322	651	322	3	N	-0-		-0-
12	0	261	-0-	261	912	261	3	N	-0-		-0-
01	0	261	-0-	261	1173	261	3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944			
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
10	0	262	-0-	262	262	262	3	N	-0-		-0-
11	0	247	-0-	247	509	247	3	N	-0-		-0-
12	0	360	-0-	360	869	360	3	N	-0-		-0-
01	0	323	-0-	323	1192	323	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513			
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	0	44	-0-	44	44	44	3	N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	45	1	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627			
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	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-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696			
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3	N	-0-		-0-
12	0	46	-0-	46	46	46	3	N	-0-		-0-
01	0	81	-0-	81	127	81	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740			
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
10	0	389	-0-	389	389	389	3	N	-0-		-0-
11	0	398	-0-	398	787	398	3	N	-0-		-0-
12	0	386	-0-	386	1173	386	3	N	-0-		-0-
01	0	398	-0-	398	1571	398	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132								
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-				N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

HENNDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244								
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	102	102	3		N	-0-					-0-
11	0		124	-0-	124	226	124	3		N	-0-					-0-
12	0		166	-0-	166	392	166	3		N	-0-					-0-
01	0		403	-0-	403	795	403	3		N	-0-					-0-

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232								
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3		N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3		N	-0-					-0-
10	0		585	-0-	585	585	585	3		N	-0-					-0-
11	0		567	-0-	567	1152	567	3		N	-0-					-0-
12	0		557	-0-	557	1709	557	3		N	-0-					-0-
01	0		568	-0-	568	2277	568	3		N	-0-					-0-

GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146								
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-					-0-
10	0		287	-0-	287	287	287	3		N	-0-					-0-
11	0		257	-0-	257	544	257	3		N	-0-					-0-
12	0		255	-0-	255	799	255	3		N	-0-					-0-
01	0		263	-0-	263	1062	263	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120								
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-					-0-
10	0		229	-0-	229	229	229	3		N	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	447	218	3		N	-0-					-0-
12	0		222	-0-	222	669	222	3		N	-0-					-0-
01	0		456	-0-	456	1125	456	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154								
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-					-0-
10	0		410	-0-	410	410	410	3		N	-0-					-0-
11	0		271	-0-	271	681	271	3		N	-0-					-0-
12	0		352	-0-	352	1033	352	3		N	-0-					-0-
01	0		377	-0-	377	1410	377	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364								
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-					-0-
10	0		395	-0-	395	395	395	3		N	-0-					-0-
11	0		359	-0-	359	754	359	3		N	-0-					-0-
12	0		390	-0-	390	1144	390	3		N	-0-					-0-
01	0		392	-0-	392	1536	392	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
10	0	98	-0-	98	98	98	3	N	-0-	-0-
11	0	90	-0-	90	188	90	3	N	-0-	-0-
12	0	105	-0-	105	293	105	3	N	-0-	-0-
01	0	111	-0-	111	404	111	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778		
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3	N	-0-	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-
11	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	3	N	-0-	-0-
12	0	490	-0-	490	490	490	3	N	-0-	-0-
01	0	500	-0-	500	990	500	3	N	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444		
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-
10	0	490	-0-	490	490	490	3	N	-0-	-0-
11	0	420	-0-	420	910	420	3	N	-0-	-0-
12	0	404	-0-	404	1314	404	3	N	-0-	-0-
01	0	365	-0-	365	1679	365	3	N	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448		
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-
10	0	552	-0-	552	552	552	3	N	-0-	-0-
11	0	493	-0-	493	1045	493	3	N	-0-	-0-
12	0	475	-0-	475	1520	475	3	N	-0-	-0-
01	0	482	-0-	482	2002	482	3	N	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846		
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	0	225	-0-	225	225	225	3	N	-0-	-0-
11	0	213	-0-	213	438	213	3	N	-0-	-0-
12	0	220	-0-	220	658	220	3	N	-0-	-0-
01	0	244	-0-	244	902	244	3	N	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904		
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
10	0	310	-0-	310	310	310	3	N	-0-	-0-
11	0	371	-0-	371	681	371	3	N	-0-	-0-
12	0	360	-0-	360	1041	360	3	N	-0-	-0-
01	0	242	-0-	242	1283	242	3	N	-0-	-0-

GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068		
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-
10	0	219	-0-	219	219	219	3	N	-0-	-0-
11	0	216	-0-	216	435	216	3	N	-0-	-0-
12	0	203	-0-	203	638	203	3	N	-0-	-0-
01	0	210	-0-	210	848	210	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117		
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	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169	169	169 3	N	-0-		-0-
11	0	150	-0-	150	319	150 3	N	-0-		-0-
12	0	179	-0-	179	498	179 3	N	-0-		-0-
01	0	178	-0-	178	676	178 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388		
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
10	0	160	-0-	160	160	160 3	N	-0-		-0-
11	0	139	-0-	139	299	139 3	N	-0-		-0-
12	0	146	-0-	146	445	146 3	N	-0-		-0-
01	0	159	-0-	159	604	159 3	N	-0-		-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044		
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
10	0	258	-0-	258	258	258 3	N	-0-		-0-
11	0	246	-0-	246	504	246 3	N	-0-		-0-
12	0	241	-0-	241	745	241 3	N	-0-		-0-
01	0	251	-0-	251	996	251 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286		COMPL. DATE 05/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-F		RRCID -> 159333		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607		
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3	N	-0-		-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3	N	-0-		-0-
*10	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-		-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 3	N	-0-		-0-
12	0	456	-0-	456	456	456 3	N	-0-		-0-
01	0	481	-0-	481	937	481 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020		
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
10	0	141	-0-	141	141	141 3	N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	276	135 3	N	-0-		-0-
12	0	132	-0-	132	408	132 3	N	-0-		-0-
01	0	140	-0-	140	548	140 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577		
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-		-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3	N	-0-		-0-
10	0	378	-0-	378	378	378 3	N	-0-		-0-
11	0	364	-0-	364	742	364 3	N	-0-		-0-
12	0	339	-0-	339	1081	339 3	N	-0-		-0-
01	0	330	-0-	330	1411	330 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184			
M	O	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	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-	-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-	
10	0	285	-0-	285	285	285 3		N	-0-	-0-	
11	0	368	-0-	368	653	368 3		N	-0-	-0-	
12	0	254	-0-	254	907	254 3		N	-0-	-0-	
01	0	239	-0-	239	1146	239 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	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-	
*10	279 N	174	-0-	-105	-0-	174 3		N	-0-	-0-	
11	270 N	75	-0-	-195	-0-	75 3		N	-0-	-0-	
12	0	30	-0-	30	30	30 3		N	-0-	-0-	
01	0	57	-0-	57	87	57 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628			
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
10	0	44	-0-	44	44	44 3		N	-0-	-0-	
11	0	142	-0-	142	186	142 3		N	-0-	-0-	
12	0	118	-0-	118	304	118 3		N	-0-	-0-	
01	0	348	-0-	348	652	348 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982			
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-	
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 3		N	-0-	-0-	
10	0	341	-0-	341	341	341 3		N	-0-	-0-	
11	0	327	-0-	327	668	327 3		N	-0-	-0-	
12	0	336	-0-	336	1004	336 3		N	-0-	-0-	
01	0	336	-0-	336	1340	336 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996			
08	527 N	470	-0-	-57	-0-	470 3		N	-0-	-0-	
09	480 N	395	-0-	-85	-0-	395 3		N	-0-	-0-	
10	0	395	-0-	395	395	395 3		N	-0-	-0-	
11	0	347	-0-	347	742	347 3		N	-0-	-0-	
12	0	382	-0-	382	1124	382 3		N	-0-	-0-	
01	0	450	-0-	450	1574	450 3		N	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688			
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	-0-	
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-	
10	0	407	-0-	407	407	407 3		N	-0-	-0-	
11	0	389	-0-	389	796	389 3		N	-0-	-0-	
12	0	406	-0-	406	1202	406 3		N	-0-	-0-	
01	0	446	-0-	446	1648	446 3		N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220			
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-	
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-	-0-	
10	0	244	-0-	244	244	244 3		N	-0-	-0-	
11	0	247	-0-	247	491	247 3		N	-0-	-0-	
12	0	243	-0-	243	734	243 3		N	-0-	-0-	
01	0	254	-0-	254	988	254 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416		
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	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
10	0	499	-0-	499	499	499 3	N	-0-		-0-
11	0	528	-0-	528	1027	528 3	N	-0-		-0-
12	0	395	-0-	395	1422	395 3	N	-0-		-0-
01	0	493	-0-	493	1915	493 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946		
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	0	11	-0-	11	11	11 3	N	-0-		-0-
11	0	15	-0-	15	26	15 3	N	-0-		-0-
12	0	17	-0-	17	43	17 3	N	-0-		-0-
01	0	11	-0-	11	54	11 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518		
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-		-0-
10	0	88	-0-	88	88	88 3	N	-0-		-0-
11	0	68	-0-	68	156	68 3	N	-0-		-0-
12	0	80	-0-	80	236	80 3	N	-0-		-0-
01	0	85	-0-	85	321	85 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702		
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3	N	-0-		-0-
10	0	75	-0-	75	75	75 3	N	-0-		-0-
11	0	89	-0-	89	164	89 3	N	-0-		-0-
12	0	173	-0-	173	337	173 3	N	-0-		-0-
01	0	162	-0-	162	499	162 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088		
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
10	0	144	-0-	144	144	144 3	N	-0-		-0-
11	281 N	137	-0-	-144	-0-	137 3	N	-0-		-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		284	-0-	284	284	284	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		297	-0-	297	581	297	3	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564				
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		501	-0-	501	501	501	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		467	-0-	467	968	467	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		519	-0-	519	1487	519	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		481	-0-	481	1968	481	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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		277	-0-	277	277	277	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		272	-0-	272	549	272	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		311	-0-	311	860	311	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		283	-0-	283	1143	283	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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		121	-0-	121	121	121	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		146	-0-	146	267	146	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		122	-0-	122	389	122	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		84	-0-	84	473	84	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040				
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		232	-0-	232	232	232	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		187	-0-	187	419	187	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		180	-0-	180	599	180	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		305	-0-	305	904	305	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152				
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		306	-0-	306	306	306	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		226	-0-	226	532	226	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		263	-0-	263	795	263	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		264	-0-	264	1059	264	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140				
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		168	-0-	168	168	168	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		160	-0-	160	328	160	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		123	-0-	123	451	123	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		222	-0-	222	673	222	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C. C 15		WELL #: 9		RRCID -> 160916		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
10	0		278	-0-	278	278	3	N	-0-		-0-
11	0		281	-0-	281	559	3	N	-0-		-0-
12	0		501	-0-	501	1060	3	N	-0-		-0-
01	0		977	-0-	977	2037	3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594			
08	1209	N	763	-0-	-446	-0-	763	3	N	-0-	-0-
09	1050	N	745	-0-	-305	-0-	745	3	N	-0-	-0-
10	0		354	-0-	354	354	3	N	-0-		-0-
11	0		3	-0-	3	357	3	N	-0-		-0-
12	0		1284	-0-	1284	1641	3	N	-0-		-0-
01	0		1180	-0-	1180	2821	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006			
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-
10	0		200	-0-	200	200	3	N	-0-		-0-
11	0		206	-0-	206	406	3	N	-0-		-0-
12	0		207	-0-	207	613	3	N	-0-		-0-
01	0		197	-0-	197	810	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564			
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-	-0-
10	0		161	-0-	161	161	3	N	-0-		-0-
11	0		146	-0-	146	307	3	N	-0-		-0-
12	0		159	-0-	159	466	3	N	-0-		-0-
01	0		153	-0-	153	619	3	N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746			
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	3	N	-0-	-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3	N	-0-	-0-
10	0		267	-0-	267	267	3	N	-0-		-0-
11	0		269	-0-	269	536	3	N	-0-		-0-
12	0		267	-0-	267	803	3	N	-0-		-0-
01	0		269	-0-	269	1072	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186			
08	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3	N	-0-	-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3	N	-0-	-0-
10	0		171	-0-	171	171	3	N	-0-		-0-
11	0		115	-0-	115	286	3	N	-0-		-0-
12	0		233	-0-	233	519	3	N	-0-		-0-
01	0		341	-0-	341	860	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662			
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-
10	0		562	-0-	562	562	3	N	-0-		-0-
11	0		109	-0-	109	671	3	N	-0-		-0-
12	0		25	-0-	25	696	3	N	-0-		-0-
01	0		19	-0-	19	715	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
10	0	511	-0-	511	511	511 3		N	-0-			-0-
11	0	411	-0-	411	922	411 3		N	-0-			-0-
12	0	479	-0-	479	1401	479 3		N	-0-			-0-
01	0	598	-0-	598	1999	598 3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302				
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	37	37 3		N	-0-			-0-
11	59 N	22	-0-	-37	-0-	22 3		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 5		RRCID -> 161138		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400				
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3		N	-0-			-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3		N	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	437	437 3		N	-0-			-0-
11	0	404	-0-	404	841	404 3		N	-0-			-0-
12	0	409	-0-	409	1250	409 3		N	-0-			-0-
01	0	404	-0-	404	1654	404 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 8		RRCID -> 161450		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030				
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
10	0	377	-0-	377	377	377 3		N	-0-			-0-
11	0	410	-0-	410	787	410 3		N	-0-			-0-
12	0	387	-0-	387	1174	387 3		N	-0-			-0-
01	0	391	-0-	391	1565	391 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 64		RRCID -> 161476		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668				
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38	38	38 3		N	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56	94	56 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 65		RRCID -> 161477		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834				
08	1178 N	940	-0-	-238	-0-	939 3	1 9	Y	1			35
09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	986 3	4 9	Y	4	29 1		10
*10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	960 3	7 9	Y	6			16
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	890 3	12 9	Y	11			27
12	0	933	-0-	933	933	916 3	17 9	Y	15			42
01	0	952	-0-	952	1885	906 3	46 9	Y	42	58 1		26

UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596				
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		N	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
*10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-			-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
12	0	431	-0-	431	431	431 3		N	-0-			-0-
01	0	447	-0-	447	878	447 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586			
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		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		-0-
09		180 N	102	-0-	-78	-0-	102 3	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-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	11	-0-	11	11	11 3	N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374			
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3	N	-0-		-0-
10		0	441	-0-	441	441	441 3	N	-0-		-0-
11		0	413	-0-	413	854	413 3	N	-0-		-0-
12		0	405	-0-	405	1259	405 3	N	-0-		-0-
01		0	406	-0-	406	1665	406 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486			
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10		0	176	-0-	176	176	176 3	N	-0-		-0-
11		0	152	-0-	152	328	152 3	N	-0-		-0-
12		0	199	-0-	199	527	199 3	N	-0-		-0-
01		0	211	-0-	211	738	211 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110			
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	21 3	N	3	3 8	-0-
10		0	22	-0-	22	22	22 3	N	-0-		-0-
11		0	36	-0-	36	58	36 3	N	-0-		-0-
12		0	27	-0-	27	85	27 3	N	-0-		-0-
01		0	28	-0-	28	113	28 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654			
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
*10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
*11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
12		0	479	-0-	479	479	479 3	N	-0-		-0-
01		0	497	-0-	497	976	497 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144			
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
10		0	293	-0-	293	293	293 3	N	-0-		-0-
11		0	282	-0-	282	575	282 3	N	-0-		-0-
12		0	271	-0-	271	846	271 3	N	-0-		-0-
01		0	289	-0-	289	1135	289 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474		
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	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
12	0	509	-0-	509	509	509 3	N	-0-		-0-
01	0	463	-0-	463	972	463 3	N	-0-		-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398		
08	713 N	553	-0-	-160	-0-	553 3	N	-0-		-0-
09	540 N	438	-0-	-102	-0-	438 3	N	-0-		-0-
10	0	346	-0-	346	346	346 3	N	-0-		-0-
11	0	523	-0-	523	869	523 3	N	-0-		-0-
12	0	530	-0-	530	1399	530 3	N	-0-		-0-
01	0	536	-0-	536	1935	536 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686		
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-		-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	0	176	-0-	176	176	176 3	N	-0-		-0-
01	0	182	-0-	182	358	182 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204		
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
10	0	211	-0-	211	211	211 3	N	-0-		-0-
11	0	577	-0-	577	788	577 3	N	-0-		-0-
12	0	439	-0-	439	1227	439 3	N	-0-		-0-
01	0	526	-0-	526	1753	526 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
10	0	346	-0-	346	346	346 3	N	-0-		-0-
11	0	230	-0-	230	576	230 3	N	-0-		-0-
12	0	235	-0-	235	811	235 3	N	-0-		-0-
01	0	272	-0-	272	1083	272 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672		
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
12	0	77	-0-	77	77	77 3	N	-0-		-0-
01	0	83	-0-	83	160	83 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
10	0	46	-0-	46	46	46 3	N	-0-		-0-
11	0	44	-0-	44	90	44 3	N	-0-		-0-
12	0	43	-0-	43	133	43 3	N	-0-		-0-
01	0	40	-0-	40	173	40 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608		
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	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
10	0	252	-0-	252	252	252 3	N	-0-		-0-
11	0	251	-0-	251	503	251 3	N	-0-		-0-
12	0	126	-0-	126	629	126 3	N	-0-		-0-
01	0	257	-0-	257	886	257 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258		
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
10	0	381	-0-	381	381	381 3	N	-0-		-0-
11	0	383	-0-	383	764	383 3	N	-0-		-0-
12	0	385	-0-	385	1149	385 3	N	-0-		-0-
01	0	345	-0-	345	1494	345 3	N	-0-		-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998		
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10	0	77	-0-	77	77	77 3	N	-0-		-0-
11	0	120	-0-	120	197	120 3	N	-0-		-0-
12	0	134	-0-	134	331	134 3	N	-0-		-0-
01	0	137	-0-	137	468	137 3	N	-0-		-0-

PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922		
08	527 N	260	-0-	-267	-0-	260 3	N	-0-		-0-
09	390 N	1	-0-	-389	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	0	601	-0-	601	601	601 3	N	-0-		-0-
11	0	592	-0-	592	1193	592 3	N	-0-		-0-
12	0	530	-0-	530	1723	530 3	N	-0-		-0-
01	0	549	-0-	549	2272	549 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292		
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3	N	-0-		-0-
10	0	242	-0-	242	242	242 3	N	-0-		-0-
11	0	235	-0-	235	477	235 3	N	-0-		-0-
12	0	255	-0-	255	732	255 3	N	-0-		-0-
01	0	243	-0-	243	975	243 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244			
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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
10	0	186	-0-	186	186	186	3	N	-0-		-0-
11	0	250	-0-	250	436	250	3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	436			N	-0-		-0-
01	0	855	-0-	855	1291	855	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	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		-0-
10	0	956	-0-	956	956	956	3	N	-0-		-0-
11	0	674	-0-	674	1630	674	3	N	-0-		-0-
12	0	313	-0-	313	1943	313	3	N	-0-		-0-
01	0	908	-0-	908	2851	908	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
12	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-		-0-
01	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3	N	-0-		-0-

ZIPPER RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908			
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	3	N	-0-		-0-
11	0	9	-0-	9	17	9	3	N	-0-		-0-
12	0	34	-0-	34	51	34	3	N	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	75	24	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12	0	54	-0-	54	54	54	3	N	-0-		-0-
01	0	62	-0-	62	116	62	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170			
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-		-0-
10	0	237	-0-	237	237	237	3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	237			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	237			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	237			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868			
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3	N	-0-		-0-
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3	N	-0-		-0-
10	0	535	-0-	535	535	535	3	N	-0-		-0-
11	0	601	-0-	601	1136	601	3	N	-0-		-0-
12	0	540	-0-	540	1676	538	3	N	2	8	-0-
01	0	894	-0-	894	2570	894	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
PIERCE, J. S. "16S"		WELL #:		3	RRCID ->	162456	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6588 - 6959
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-		-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-		-0-
10	0	76	-0-		76	76	3		N	-0-		-0-
11	0	145	-0-	145	221	145	3		N	-0-		-0-
12	0	136	-0-	136	357	134	3	2	9	N	2	-0-
01	0	104	-0-	104	461	104	3		N	-0-	2 8	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #:		11	RRCID ->	162457	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	6292 - 6924
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-		-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-		-0-
10	0	205	-0-	205	205	205	3		N	-0-		-0-
11	0	197	-0-	197	402	197	3		N	-0-		-0-
12	0	189	-0-	189	591	189	3		N	-0-		-0-
01	0	196	-0-	196	787	196	3		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #:		11	RRCID ->	162458	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	6746 - 7174
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-		-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	3		N	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	173	83	3		N	-0-		-0-
12	0	87	-0-	87	260	87	3		N	-0-		-0-
01	0	85	-0-	85	345	85	3		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #:		13	RRCID ->	162459	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	6540 - 6952
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	3		N	-0-		-0-
09	180 N	8	-0-	-172	-0-	8	3		N	-0-		-0-
10	0	162	-0-	162	162	162	3		N	-0-		-0-
11	0	141	-0-	141	303	141	3		N	-0-		-0-
12	0	138	-0-	138	441	138	3		N	-0-		-0-
01	0	117	-0-	117	558	117	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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-		-0-
10	0	54	-0-	54	54	54	3		N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	105	51	3		N	-0-		-0-
12	0	57	-0-	57	162	57	3		N	-0-		-0-
01	0	54	-0-	54	216	54	3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #:		16	RRCID ->	162462	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6518 - 6628
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
12	0	58	-0-	58	58	58	3		N	-0-		-0-
01	0	62	-0-	62	120	62	3		N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #:		1410	RRCID ->	162488	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6030 - 6354
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-		-0-
10	0	405	-0-	405	405	405	3		Y	-0-		-0-
11	0	431	-0-	431	836	431	3		Y	-0-		-0-
12	0	406	-0-	406	1242	406	3		Y	-0-		-0-
01	0	367	-0-	367	1609	367	3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 108		RRCID -> 162533		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364			
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	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	662	-0-	662	662	662	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	623	-0-	623	1285	623	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	680	-0-	680	1965	680	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	708	-0-	708	2673	708	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 9		RRCID -> 162639		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220			
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	107	-0-	-223	-0-	107	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	175	-0-	175	175	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	293	-0-	293	468	293	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	218	-0-	218	686	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	250	-0-	250	936	250	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 10		RRCID -> 162640		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386			
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	105	-0-	105	105	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	97	-0-	97	202	97	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	90	-0-	90	292	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	106	-0-	106	398	106	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1508		RRCID -> 162641		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293			
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	176	-0-	176	176	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	231	-0-	231	407	231	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	155	-0-	155	562	155	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	242	-0-	242	804	242	3	Y	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1509		RRCID -> 162642		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304			
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	307	-0-	307	307	307	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	404	-0-	404	711	404	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	270	-0-	270	981	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	424	-0-	424	1405	424	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446			
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	117	-0-	117	117	117	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	110	-0-	110	227	110	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	108	-0-	108	335	108	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	110	-0-	110	445	110	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 10		RRCID -> 162669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	20	-0-	20	53	20	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	28	-0-	28	81	28	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	110	29	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 11		RRCID -> 162670		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244				
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	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-			-0-
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3	N	-0-			-0-
10	0	498	-0-	498	498	498	3	N	-0-			-0-
11	0	484	-0-	484	982	484	3	N	-0-			-0-
12	0	510	-0-	510	1492	510	3	N	-0-			-0-
01	0	500	-0-	500	1992	500	3	N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D		WELL #: 6		RRCID -> 162673		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812				
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	140	140	3	N	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	244	104	3	N	-0-			-0-
12	0	109	-0-	109	353	109	3	N	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	361	8	3	N	-0-			-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 14		RRCID -> 162674		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	3	N	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	99	37	3	N	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	142	43	3	N	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41	183	41	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA 9		WELL #: 3		RRCID -> 162702		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610				
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	0	303	-0-	303	303	303	3	N	-0-			-0-
11	0	295	-0-	295	598	295	3	N	-0-			-0-
12	0	296	-0-	296	894	296	3	N	-0-			-0-
01	0	309	-0-	309	1203	309	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 11		RRCID -> 162879		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592				
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
10	0	242	-0-	242	242	242	3	N	-0-			-0-
11	0	416	-0-	416	658	416	3	N	-0-			-0-
12	0	326	-0-	326	984	326	3	N	-0-			-0-
01	0	384	-0-	384	1368	384	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73-D		RRCID -> 162889		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742				
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
*10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15	15	15	3	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A"		WELL #: 8		RRCID -> 162915		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660			
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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
12	0	132	-0-	132	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
01	0	125	-0-	125	-0-	125	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
10	0	201	-0-	201	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
11	0	173	-0-	173	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
12	0	192	-0-	192	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
01	0	172	-0-	172	-0-	738	172	3	N	-0-	

PIERCE 44 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052			
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	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-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352			
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
10	0	529	-0-	529	-0-	529	3	N	-0-	-0-	
11	0	514	-0-	514	-0-	1043	514	3	N	-0-	
12	0	524	-0-	524	-0-	1567	524	3	N	-0-	
01	0	535	-0-	535	-0-	2102	535	3	N	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680			
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
*10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	0	6	-0-	6	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
01	0	8	-0-	8	-0-	14	8	3	N	-0-	

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396			
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
10	0	113	-0-	113	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
11	0	110	-0-	110	-0-	223	110	3	N	-0-	
12	0	110	-0-	110	-0-	333	110	3	N	-0-	
01	0	114	-0-	114	-0-	447	114	3	N	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356			
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
10	0	490	-0-	490	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
11	0	470	-0-	470	-0-	960	470	3	N	-0-	
12	0	485	-0-	485	-0-	1445	485	3	N	-0-	
01	0	486	-0-	486	-0-	1931	486	3	N	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 3		RRCID -> 163284		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326		
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	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3	N	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	49	49 3	N	-0-		-0-
11	0	232	-0-	232	281	232 3	N	-0-		-0-
12	0	105	-0-	105	386	105 3	N	-0-		-0-
01	0	153	-0-	153	539	153 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936		
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
10	0	175	-0-	175	175	175 3	N	-0-		-0-
11	0	173	-0-	173	348	173 3	N	-0-		-0-
12	0	172	-0-	172	520	172 3	N	-0-		-0-
01	0	172	-0-	172	692	172 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	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
10	0	96	-0-	96	96	96 3	N	-0-		-0-
11	0	91	-0-	91	187	91 3	N	-0-		-0-
12	0	97	-0-	97	284	97 3	N	-0-		-0-
01	0	91	-0-	91	375	91 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636		
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3	N	-0-		-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 3	N	-0-		-0-
10	0	194	-0-	194	194	194 3	N	-0-		-0-
11	0	236	-0-	236	430	236 3	N	-0-		-0-
12	0	257	-0-	257	687	257 3	N	-0-		-0-
01	0	267	-0-	267	954	267 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326		
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10	0	114	-0-	114	114	114 3	N	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	119	5 3	N	-0-		-0-
12	0	4	-0-	4	123	4 3	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	123		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290		
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
10	0	639	-0-	639	639	639 3	N	-0-		-0-
11	0	357	-0-	357	996	357 3	N	-0-		-0-
12	0	693	-0-	693	1689	693 3	N	-0-		-0-
01	0	171	-0-	171	1860	171 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176		
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
10	0	216	-0-	216	216	216 3	N	-0-		-0-
11	0	190	-0-	190	406	190 3	N	-0-		-0-
12	0	210	-0-	210	616	210 3	N	-0-		-0-
01	0	190	-0-	190	806	190 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366				
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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	28	28	3	N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	54	26	3	N	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	97	43	3	N	-0-			-0-
01	0	83	-0-	83	180	83	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510				
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	175	175	3	N	-0-			-0-
11	0	168	-0-	168	343	168	3	N	-0-			-0-
12	0	167	-0-	167	510	167	3	N	-0-			-0-
01	0	166	-0-	166	676	166	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486				
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
10	0	410	-0-	410	410	410	3	N	-0-			-0-
11	0	397	-0-	397	807	397	3	N	-0-			-0-
12	0	393	-0-	393	1200	393	3	N	-0-			-0-
01	0	410	-0-	410	1610	410	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610				
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-			-0-
10	0	211	-0-	211	211	211	3	N	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207	418	207	3	N	-0-			-0-
12	0	223	-0-	223	641	223	3	N	-0-			-0-
01	0	199	-0-	199	840	199	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760				
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-			-0-
10	0	181	-0-	181	181	181	3	N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	357	176	3	N	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174	531	174	3	N	-0-			-0-
01	0	178	-0-	178	709	178	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284				
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-			-0-
10	0	289	-0-	289	289	289	3	N	-0-			-0-
11	0	271	-0-	271	560	271	3	N	-0-			-0-
12	0	260	-0-	260	820	260	3	N	-0-			-0-
01	0	266	-0-	266	1086	266	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-		-0-
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 3	N	-0-		-0-
10	0	282	-0-	282	282	282 3	N	-0-		-0-
11	0	255	-0-	255	537	255 3	N	-0-		-0-
12	0	251	-0-	251	788	251 3	N	-0-		-0-
01	0	249	-0-	249	1037	249 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250		
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
10	0	349	-0-	349	349	349 3	N	-0-		-0-
11	0	325	-0-	325	674	325 3	N	-0-		-0-
12	0	320	-0-	320	994	320 3	N	-0-		-0-
01	0	324	-0-	324	1318	324 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370		
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
10	0	337	-0-	337	337	337 3	N	-0-		-0-
11	0	313	-0-	313	650	313 3	N	-0-		-0-
12	0	306	-0-	306	956	306 3	N	-0-		-0-
01	0	310	-0-	310	1266	310 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	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 3	N	1	1 8	-0-
11	0	120	-0-	120	120	120 3	N	-0-		-0-
12	0	117	-0-	117	237	117 3	N	-0-		-0-
01	0	134	-0-	134	371	134 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188		
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-		-0-
10	0	271	-0-	271	271	271 3	N	-0-		-0-
11	0	260	-0-	260	531	260 3	N	-0-		-0-
12	0	253	-0-	253	784	253 3	N	-0-		-0-
01	0	261	-0-	261	1045	261 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14	14	14 3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3	N	-0-		-0-
10	0	312	-0-	312	312	312 3	N	-0-		-0-
11	0	265	-0-	265	577	265 3	N	-0-		-0-
12	0	251	-0-	251	828	251 3	N	-0-		-0-
01	0	286	-0-	286	1114	286 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
10	0	241	-0-	241	241	241	3	N	-0-		-0-	
11	0	205	-0-	205	446	205	3	N	-0-		-0-	
12	0	199	-0-	199	645	199	3	N	-0-		-0-	
01	0	202	-0-	202	847	202	3	N	-0-		-0-	

CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280				
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
10	0	387	-0-	387	387	387	3	N	-0-		-0-	
11	0	342	-0-	342	729	342	3	N	-0-		-0-	
12	0	274	-0-	274	1003	274	3	N	-0-		-0-	
01	0	273	-0-	273	1276	273	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572				
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
10	0	350	-0-	350	350	350	3	N	-0-		-0-	
11	0	366	-0-	366	716	366	3	N	-0-		-0-	
12	0	365	-0-	365	1081	365	3	N	-0-		-0-	
01	0	372	-0-	372	1453	372	3	N	-0-		-0-	

CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216				
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-	
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-	
10	0	555	-0-	555	555	555	3	N	-0-		-0-	
11	0	524	-0-	524	1079	524	3	N	-0-		-0-	
12	0	528	-0-	528	1607	528	3	N	-0-		-0-	
01	0	547	-0-	547	2154	547	3	N	-0-		-0-	

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994				
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3	N	-0-		-0-	
10	0	457	-0-	457	457	457	3	N	-0-		-0-	
11	0	380	-0-	380	837	380	3	N	-0-		-0-	
12	0	572	-0-	572	1409	572	3	N	-0-		-0-	
01	0	504	-0-	504	1913	504	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454				
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-	
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
10	0	390	-0-	390	390	390	3	N	-0-		-0-	
11	0	337	-0-	337	727	337	3	N	-0-		-0-	
12	0	349	-0-	349	1076	349	3	N	-0-		-0-	
01	0	367	-0-	367	1443	367	3	N	-0-		-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366				
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-		-0-	
10	0	392	-0-	392	392	392	3	N	-0-		-0-	
11	0	357	-0-	357	749	357	3	N	-0-		-0-	
12	0	387	-0-	387	1136	387	3	N	-0-		-0-	
01	0	395	-0-	395	1531	395	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3	N	-0-		-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3	N	-0-		-0-
10	0	226	-0-	226	226	226	3	N	-0-		-0-
11	0	274	-0-	274	500	274	3	N	-0-		-0-
12	0	248	-0-	248	748	248	3	N	-0-		-0-
01	0	251	-0-	251	999	251	3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258			
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	240	240	3	N	-0-		-0-
11	0	230	-0-	230	470	230	3	N	-0-		-0-
12	0	221	-0-	221	691	221	3	N	-0-		-0-
01	0	227	-0-	227	918	227	3	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346			
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	3	N	-0-		-0-
11	0	205	-0-	205	215	205	3	N	-0-		-0-
12	0	280	-0-	280	495	280	3	N	-0-		-0-
01	0	486	-0-	486	981	486	3	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3	N	-0-		-0-
10	0	129	-0-	129	129	129	3	N	-0-		-0-
11	0	103	-0-	103	232	103	3	N	-0-		-0-
12	0	156	-0-	156	388	156	3	N	-0-		-0-
01	0	178	-0-	178	566	178	3	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138			
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
10	0	98	-0-	98	98	98	3	N	-0-		-0-
11	0	101	-0-	101	199	101	3	N	-0-		-0-
12	0	88	-0-	88	287	88	3	N	-0-		-0-
01	0	98	-0-	98	385	98	3	N	-0-		-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3	N	-0-		-0-
10	0	713	-0-	713	713	713	3	N	-0-		-0-
11	0	565	-0-	565	1278	565	3	N	-0-		-0-
12	0	522	-0-	522	1800	522	3	N	-0-		-0-
01	0	603	-0-	603	2403	603	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	251	-0-	251	251	251	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	215	-0-	215	466	215	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	206	-0-	206	672	206	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	204	-0-	204	876	204	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384			
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	115	-0-	115	115	115	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	105	-0-	105	220	105	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	110	-0-	110	330	110	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	107	-0-	107	437	107	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376			
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	382	-0-	382	382	382	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	970	-0-	970	1352	970	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	765	-0-	765	2117	765	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	715	-0-	715	2832	715	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396			
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	396	-0-	396	396	396	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	402	-0-	402	798	402	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	384	-0-	384	1182	384	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	392	-0-	392	1574	392	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426			
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-

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720			
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	383	-0-	383	383	383	3	N	-0-	-0-	-0-
11	765 N	382	-0-	-383	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000			
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	398	-0-	398	398	398	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	394	-0-	394	792	394	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	340	-0-	340	1132	340	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	324	-0-	324	1456	324	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459		COMPL. DATE 09/06/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
10	0	251	-0-	251	251	251 3		N	-0-	-0-
11	0	187	-0-	187	438	187 3		N	-0-	-0-
12	0	239	-0-	239	677	239 3		N	-0-	-0-
01	0	196	-0-	196	873	196 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	-0-
12	0	300	-0-	300	300	300 3		N	-0-	-0-
01	0	308	-0-	308	608	308 3		N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83 3		N	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78	78	78 3		N	-0-	-0-
11	0	68	-0-	68	146	68 3		N	-0-	-0-
12	0	26	-0-	26	172	26 3		N	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	201	29 3		N	-0-	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136		
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
10	0	196	-0-	196	196	196 3		N	-0-	-0-
11	0	191	-0-	191	387	191 3		N	-0-	-0-
12	0	188	-0-	188	575	188 3		N	-0-	-0-
01	0	193	-0-	193	768	193 3		N	-0-	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120		
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
10	0	123	-0-	123	123	123 3		N	-0-	-0-
11	0	166	-0-	166	289	166 3		N	-0-	-0-
12	0	191	-0-	191	480	191 3		N	-0-	-0-
01	0	171	-0-	171	651	171 3		N	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126		
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 3		N	-0-	-0-
10	0	352	-0-	352	352	352 3		N	-0-	-0-
11	0	285	-0-	285	637	285 3		N	-0-	-0-
12	0	274	-0-	274	911	274 3		N	-0-	-0-
01	0	292	-0-	292	1203	292 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274		
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-	-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-
10	0	543	-0-	543	543	543 3		N	-0-	-0-
11	0	513	-0-	513	1056	513 3		N	-0-	-0-
12	0	496	-0-	496	1552	496 3		N	-0-	-0-
01	0	497	-0-	497	2049	497 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6236 - 7456	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-			-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3	N	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	258	258 3	N	-0-			-0-
11	0	247	-0-	247	505	247 3	N	-0-			-0-
12	0	253	-0-	253	758	253 3	N	-0-			-0-
01	0	260	-0-	260	1018	260 3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6052 - 7202	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-
10	0	242	-0-	242	242	242 3	N	-0-			-0-
11	0	230	-0-	230	472	230 3	N	-0-			-0-
12	0	228	-0-	228	700	228 3	N	-0-			-0-
01	0	239	-0-	239	939	239 3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 6682 - 7436	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			-0-
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	689 3	N	-0-			-0-
10	0	700	-0-	700	700	700 3	N	-0-			-0-
11	0	659	-0-	659	1359	659 3	N	-0-			-0-
12	0	663	-0-	663	2022	663 3	N	-0-			-0-
01	0	677	-0-	677	2699	677 3	N	-0-			-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6128 - 6200	
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3	N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	42	42 3	N	-0-			-0-
11	0	47	-0-	47	89	47 3	N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	130	41 3	N	-0-			-0-
01	0	90	-0-	90	220	90 3	N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 1411		RRCID -> 167400		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6256 - 6400	
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	Y	-0-			-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	Y	-0-			-0-
10	0	1039	-0-	1039	1039	1039 3	Y	-0-			-0-
11	0	1115	-0-	1115	2154	1115 3	Y	-0-			-0-
12	0	1002	-0-	1002	3156	1002 3	Y	-0-			-0-
01	0	983	-0-	983	4139	983 3	Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 1412		RRCID -> 167401		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6206 - 6368	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	15	15 3	Y	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	37	22 3	Y	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23	60	23 3	Y	-0-			-0-
01	0	37	-0-	37	97	37 3	Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 6319 - 6926	
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3	N	-0-			-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3	N	-0-			-0-
10	0	347	-0-	347	347	347 3	N	-0-			-0-
11	0	310	-0-	310	657	310 3	N	-0-			-0-
12	0	324	-0-	324	981	324 3	N	-0-			-0-
01	0	329	-0-	329	1310	329 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094		
M	O	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	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
10	0	13	-0-	13	13	13 3	N	-0-	-0-	
11	0	40	-0-	40	53	40 3	N	-0-	-0-	
12	0	22	-0-	22	75	22 3	N	-0-	-0-	
01	0	126	-0-	126	201	126 3	N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
10	0	72	-0-	72	72	72 3	N	-0-	-0-	
11	0	74	-0-	74	146	74 3	N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	146		N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	146		N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230		
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
10	0	20	-0-	20	20	20 3	N	-0-	-0-	
11	0	10	-0-	10	30	10 3	N	-0-	-0-	
12	0	2	-0-	2	32	2 3	N	-0-	-0-	
01	0	2	-0-	2	34	2 3	N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184		
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-	-0-	
09	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078 3	N	-0-	-0-	
10	0	1065	-0-	1065	1065	1065 3	N	-0-	-0-	
11	0	1075	-0-	1075	2140	1075 3	N	-0-	-0-	
12	0	1118	-0-	1118	3258	1118 3	N	-0-	-0-	
01	0	1138	-0-	1138	4396	1138 3	N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919		
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-	
10	0	322	-0-	322	322	322 3	N	-0-	-0-	
11	0	292	-0-	292	614	292 3	N	-0-	-0-	
12	0	282	-0-	282	896	282 3	N	-0-	-0-	
01	0	281	-0-	281	1177	281 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-	
10	0	242	-0-	242	242	242 3	N	-0-	-0-	
11	0	263	-0-	263	505	263 3	N	-0-	-0-	
12	0	259	-0-	259	764	259 3	N	-0-	-0-	
01	0	258	-0-	258	1022	258 3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-	
10	0	256	-0-	256	256	256 3	N	-0-	-0-	
11	0	245	-0-	245	501	245 3	N	-0-	-0-	
12	0	245	-0-	245	746	245 3	N	-0-	-0-	
01	0	254	-0-	254	1000	254 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #:		7	RRCID ->	167661	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6134 -	6740	
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	465 N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	0	690	-0-	690	690	690	3			N	-0-			-0-
11	0	726	-0-	726	1416	726	3			N	-0-			-0-
12	0	599	-0-	599	2015	599	3			N	-0-			-0-
01	0	454	-0-	454	2469	454	3			N	-0-			-0-

MOODY		WELL #:		3308	RRCID ->	167670	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5922 -	7320	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	440	440	3			N	-0-			-0-
11	0	605	-0-	605	1045	605	3			N	-0-			-0-
12	0	601	-0-	601	1646	601	3			N	-0-			-0-
01	0	581	-0-	581	2227	581	3			N	-0-			-0-

HOOVER "13"		WELL #:		9	RRCID ->	167684	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6340 -	6464	
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	3	4	9	Y	4	4	8	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
12	0	602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-			-0-
01	0	614	-0-	614	1216	614	3			Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #:		110	RRCID ->	167688	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	6290 -	6356	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

SUTTON		WELL #:		804	RRCID ->	167689	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6088 -	6192	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
10	0	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-			-0-
11	0	394	-0-	394	659	394	3			Y	-0-			-0-
12	0	342	-0-	342	1001	342	3			Y	-0-			-0-
01	0	342	-0-	342	1343	342	3			Y	-0-			-0-

SUTTON		WELL #:		109	RRCID ->	167690	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	6050 -	6416	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-			-0-
11	0	145	-0-	145	361	145	3			Y	-0-			-0-
12	0	254	-0-	254	615	254	3			Y	-0-			-0-
01	0	247	-0-	247	862	247	3			Y	-0-			-0-

HOOVER "18"		WELL #:		12	RRCID ->	167692	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	6382 -	6414	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-			-0-
11	0	125	-0-	125	243	125	3			Y	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	368	125	3			Y	-0-			-0-
01	0	95	-0-	95	463	95	3			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HOOVER "18"		WELL #: 14		RRCID -> 167693		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392	
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-	-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	Y	-0-	-0-
10	0	79	-0-	79	79	79 3	Y	-0-	-0-
11	0	84	-0-	84	163	84 3	Y	-0-	-0-
12	0	83	-0-	83	246	83 3	Y	-0-	-0-
01	0	63	-0-	63	309	63 3	Y	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-
09	480 N	377	-0-	-103	-0-	377 3	N	-0-	-0-
10	0	592	-0-	592	592	592 3	N	-0-	-0-
11	0	506	-0-	506	1098	506 3	N	-0-	-0-
12	0	479	-0-	479	1577	479 3	N	-0-	-0-
01	0	512	-0-	512	2089	512 3	N	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	Y	-0-	-0-
10	0	23	-0-	23	23	23 3	Y	-0-	-0-
11	0	39	-0-	39	62	39 3	Y	-0-	-0-
12	0	29	-0-	29	91	29 3	Y	-0-	-0-
01	0	33	-0-	33	124	33 3	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-
10	0	162	-0-	162	162	162 3	N	-0-	-0-
11	0	161	-0-	161	323	161 3	N	-0-	-0-
12	0	165	-0-	165	488	165 3	N	-0-	-0-
01	0	126	-0-	126	614	126 3	N	-0-	-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
10	0	207	-0-	207	207	207 3	N	-0-	-0-
11	0	204	-0-	204	411	204 3	N	-0-	-0-
12	0	183	-0-	183	594	183 3	N	-0-	-0-
01	0	170	-0-	170	764	170 3	N	-0-	-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
10	0	98	-0-	98	98	98 3	N	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	189	91 3	N	-0-	-0-
12	0	95	-0-	95	284	95 3	N	-0-	-0-
01	0	101	-0-	101	385	101 3	N	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 11		RRCID -> 168043		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442	
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	Y	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-	-0-
10	0	164	-0-	164	164	164 3	Y	-0-	-0-
11	0	150	-0-	150	314	150 3	Y	-0-	-0-
12	0	183	-0-	183	497	183 3	Y	-0-	-0-
01	0	179	-0-	179	676	179 3	Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER "18"		WELL #: 15		RRCID -> 168289		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418		
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	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-	-0-
10	0	589	-0-	589	589	589 3		Y	-0-	-0-
11	0	627	-0-	627	1216	627 3		Y	-0-	-0-
12	0	624	-0-	624	1840	624 3		Y	-0-	-0-
01	0	475	-0-	475	2315	475 3		Y	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-
10	0	174	-0-	174	174	174 3		N	-0-	-0-
11	0	174	-0-	174	348	174 3		N	-0-	-0-
12	0	173	-0-	173	521	173 3		N	-0-	-0-
01	0	171	-0-	171	692	171 3		N	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906		
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-
10	0	111	-0-	111	111	111 3		N	-0-	-0-
11	0	113	-0-	113	224	113 3		N	-0-	-0-
12	0	115	-0-	115	339	115 3		N	-0-	-0-
01	0	119	-0-	119	458	119 3		N	-0-	-0-

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178		
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	-0-
10	0	223	-0-	223	223	223 3		N	-0-	-0-
11	0	220	-0-	220	443	220 3		N	-0-	-0-
12	0	211	-0-	211	654	211 3		N	-0-	-0-
01	0	238	-0-	238	892	238 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978		
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-	-0-
10	0	360	-0-	360	360	360 3		N	-0-	-0-
11	0	341	-0-	341	701	341 3		N	-0-	-0-
12	0	320	-0-	320	1021	320 3		N	-0-	-0-
01	0	362	-0-	362	1383	362 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-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-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834		
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-
10	0	224	-0-	224	224	224 3		N	-0-	-0-
11	0	144	-0-	144	368	144 3		N	-0-	-0-
12	0	285	-0-	285	653	285 3		N	-0-	-0-
01	0	299	-0-	299	952	299 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270				
M	O	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	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	429	-0-	429	429	429	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	446	-0-	446	875	446	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	459	-0-	459	1334	459	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	465	-0-	465	1799	465	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858				
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	410	-0-	410	410	410	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	398	-0-	398	808	398	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	392	-0-	392	1200	392	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	397	-0-	397	1597	397	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710				
08	496 N	228	-0-	-268	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	449	-0-	449	449	449	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	545	-0-	545	994	545	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	522	-0-	522	1516	522	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	511	-0-	511	2027	511	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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	204	-0-	204	204	204	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	974	-0-	974	1178	974	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	748	-0-	748	1926	748	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	630	-0-	630	2556	630	3	N	-0-	-0-	-0-	

CHILDRRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718				
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	140	-0-	140	140	140	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	197	-0-	197	337	197	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	189	-0-	189	526	189	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	181	-0-	181	707	181	3	N	-0-	-0-	-0-	

CHILDRRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306				
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	365	-0-	365	365	365	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	358	-0-	358	723	358	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	357	-0-	357	1080	357	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	370	-0-	370	1450	370	3	N	-0-	-0-	-0-	

CHILDRRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526				
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	184	-0-	184	184	184	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	185	-0-	185	369	185	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	203	-0-	203	572	203	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	247	-0-	247	819	247	3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164		PERF. 6486 - 6994	
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	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
10	0	147	-0-	147	147	147	3	N	-0-		-0-
11	0	122	-0-	122	269	122	3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	269			N	-0-		-0-
01	0	19	-0-	19	288	19	3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 6446 - 7018	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	3	N	-0-		-0-
11	0	170	-0-	170	288	170	3	N	-0-		-0-
12	0	154	-0-	154	442	152	3	N	2	2 8	-0-
01	0	172	-0-	172	614	172	3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6388 - 6940	
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3	N	-0-		-0-
11	0	11	-0-	11	20	11	3	N	-0-		-0-
12	0	12	-0-	12	32	12	3	N	-0-		-0-
01	0	13	-0-	13	45	13	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 5892 - 6218	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-		-0-
10	0	220	-0-	220	220	220	3	Y	-0-		-0-
11	0	289	-0-	289	509	289	3	Y	-0-		-0-
12	0	193	-0-	193	702	193	3	Y	-0-		-0-
01	0	303	-0-	303	1005	303	3	Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5906 - 6756	
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3	N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
10	0	969	-0-	969	969	969	3	N	-0-		-0-
11	0	490	-0-	490	1459	490	3	N	-0-		-0-
12	0	520	-0-	520	1979	520	3	N	-0-		-0-
01	0	495	-0-	495	2474	495	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 5880 - 7097	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
10	0	359	-0-	359	359	359	3	N	-0-		-0-
11	0	347	-0-	347	706	347	3	N	-0-		-0-
12	0	325	-0-	325	1031	325	3	N	-0-		-0-
01	0	291	-0-	291	1322	291	3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 168774		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6512 - 6707	
08	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3	N	-0-		-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3	N	-0-		-0-
10	0	313	-0-	313	313	313	3	N	-0-		-0-
11	0	227	-0-	227	540	227	3	N	-0-		-0-
12	0	273	-0-	273	813	273	3	N	-0-		-0-
01	0	234	-0-	234	1047	234	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
JONES-MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 168775		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6196 - 6661	
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	589 N	484	-0-	-105	-0-	484 3	N	-0-			-0-
09	630 N	463	-0-	-167	-0-	463 3	N	-0-			-0-
10	0	483	-0-	483	483	483 3	N	-0-			-0-
11	0	555	-0-	555	1038	555 3	N	-0-			-0-
12	0	540	-0-	540	1578	540 3	N	-0-			-0-
01	0	582	-0-	582	2160	582 3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE "19B"		WELL #: 2R		RRCID -> 168959		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6490 - 7250	
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3	N	-0-			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3	N	-0-			-0-
10	0	290	-0-	290	290	290 3	N	-0-			-0-
11	0	490	-0-	490	780	490 3	N	-0-			-0-
12	0	480	-0-	480	1260	480 3	N	-0-			-0-
01	0	445	-0-	445	1705	445 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 42		RRCID -> 168977		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6339 - 6613	
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-			-0-
*10	496 N	313	-0-	-183	-0-	313 3	N	-0-			-0-
11	480 N	360	-0-	-120	-0-	360 3	N	-0-			-0-
12	0	315	-0-	315	315	315 3	N	-0-			-0-
01	0	308	-0-	308	623	308 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 43		RRCID -> 168979		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6416 - 6618	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
12	0	110	-0-	110	110	110 3	N	-0-			-0-
01	0	108	-0-	108	218	108 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 44		RRCID -> 168980		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6367 - 6629	
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
*10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-			-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
12	0	163	-0-	163	163	163 3	N	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	309	146 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6396 - 6706	
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 3	N	-0-			-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-			-0-
*10	775 N	773	-0-	-2	-0-	773 3	N	-0-			-0-
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			-0-
12	0	729	-0-	729	729	729 3	N	-0-			-0-
01	0	759	-0-	759	1488	759 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6266 - 6331	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12	0	257	-0-	257	257	257 3	N	-0-			-0-
01	0	254	-0-	254	511	254 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930		
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	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-	52
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		Y	-0-	52
10	0	83	-0-	83	83	83 3		Y	-0-	52
11	0	19	-0-	19	102	19 3		Y	-0-	52
12	0	217	-0-	217	319	217 3		Y	-0-	52
01	0	216	-0-	216	535	216 3		Y	-0-	52

HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-	52
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-	52
10	0	293	-0-	293	293	293 3		Y	-0-	52
11	0	261	-0-	261	554	261 3		Y	-0-	52
12	0	298	-0-	298	852	298 3		Y	-0-	52
01	0	204	-0-	204	1056	204 3		Y	-0-	52

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728		
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	-0-
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-	-0-
12	0	543	-0-	543	543	543 3		N	-0-	-0-
01	0	577	-0-	577	1120	577 3		N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-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-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U		WELL #: 3		RRCID -> 169277		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682		
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-	-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-	-0-
*10	961 N	853	-0-	-108	-0-	853 3		N	-0-	-0-
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	715 3		N	-0-	-0-
12	0	593	-0-	593	593	593 3		N	-0-	-0-
01	0	638	-0-	638	1231	638 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484		
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-
12	0	259	-0-	259	259	259 3		N	-0-	-0-
01	0	265	-0-	265	524	265 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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-
12	0	131	-0-	131	131	131 3		N	-0-	-0-
01	0	206	-0-	206	337	206 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 6		RRCID -> 169281		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
12	0	298	-0-	298	298	298	3	N	-0-	-0-	
01	0	310	-0-	310	608	310	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 7		RRCID -> 169517		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188			
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
10	0	407	-0-	407	407	407	3	N	-0-	-0-	
11	0	373	-0-	373	780	373	3	N	-0-	-0-	
12	0	369	-0-	369	1149	369	3	N	-0-	-0-	
01	0	355	-0-	355	1504	355	3	N	-0-	-0-	

BEAN "2"		WELL #: 2		RRCID -> 169521		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960			
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	
10	0	216	-0-	216	216	216	3	N	-0-	-0-	
11	0	143	-0-	143	359	143	3	N	-0-	-0-	
12	0	240	-0-	240	599	240	3	N	-0-	-0-	
01	0	239	-0-	239	838	239	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 14		RRCID -> 169523		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
10	0	111	-0-	111	111	111	3	N	-0-	-0-	
11	0	106	-0-	106	217	106	3	N	-0-	-0-	
12	0	103	-0-	103	320	103	3	N	-0-	-0-	
01	0	111	-0-	111	431	111	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 5		RRCID -> 169524		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846			
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	
10	0	427	-0-	427	427	427	3	N	-0-	-0-	
11	0	425	-0-	425	852	425	3	N	-0-	-0-	
12	0	321	-0-	321	1173	321	3	N	-0-	-0-	
01	0	631	-0-	631	1804	631	3	N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 3312		RRCID -> 169611		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906			
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
10	0	401	-0-	401	401	401	3	N	-0-	-0-	
11	0	434	-0-	434	835	434	3	N	-0-	-0-	
12	0	436	-0-	436	1271	436	3	N	-0-	-0-	
01	0	433	-0-	433	1704	433	3	N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920			
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
10	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
12	0	2	-0-	2	3	2	3	N	-0-	-0-	
01	0	5	-0-	5	8	5	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	42	-0-	42	42	42	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	9	-0-	9	51	9	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	6	-0-	6	57	6	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	33	-0-	33	90	33	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	30	-0-	30	30	30	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	26	-0-	26	56	26	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	29	-0-	29	85	29	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	28	-0-	28	113	28	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	149	-0-	149	149	149	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	157	-0-	157	306	157	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	332	-0-	332	638	332	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	277	-0-	277	915	277	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607			
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-	-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	900	-0-	900	900	900	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	909	-0-	909	1809	909	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	837	-0-	837	2646	837	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	802	-0-	802	3448	802	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018			
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	471	-0-	471	471	471	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	420	-0-	420	891	420	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	512	-0-	512	1403	512	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	520	-0-	520	1923	520	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866			
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	279	-0-	279	279	279	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	314	-0-	314	593	314	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	309	-0-	309	902	309	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	303	-0-	303	1205	303	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882			
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	124	-0-	124	124	124	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	137	-0-	137	261	137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	132	-0-	132	393	132	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	126	-0-	126	519	126	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008			
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	310	N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-		-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275 3	N	-0-		-0-
10	0		273	-0-	273	273	273 3	N	-0-		-0-
11	0		484	-0-	484	757	484 3	N	-0-		-0-
12	0		549	-0-	549	1306	549 3	N	-0-		-0-
01	0		472	-0-	472	1778	472 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206			
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
10	0		203	-0-	203	203	203 3	N	-0-		-0-
11	0		227	-0-	227	430	227 3	N	-0-		-0-
12	0		227	-0-	227	657	227 3	N	-0-		-0-
01	0		186	-0-	186	843	186 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474			
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
10	0		181	-0-	181	181	181 3	N	-0-		-0-
11	0		165	-0-	165	346	165 3	N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	346		N	-0-		-0-
01	0		162	-0-	162	508	162 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552			
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	0		46	-0-	46	46	46 3	N	-0-		-0-
11	0		14	-0-	14	60	14 3	N	-0-		-0-
12	0		3	-0-	3	63	3 3	N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	63		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292			
08	651	N	590	-0-	-61	-0-	590 3	N	-0-		-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
10	0		918	-0-	918	918	918 3	N	-0-		-0-
11	0		587	-0-	587	1505	587 3	N	-0-		-0-
12	0		597	-0-	597	2102	597 3	N	-0-		-0-
01	0		575	-0-	575	2677	575 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384			
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408 3	N	-0-		-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
10	0		410	-0-	410	410	410 3	N	-0-		-0-
11	0		267	-0-	267	677	267 3	N	-0-		-0-
12	0		418	-0-	418	1095	418 3	N	-0-		-0-
01	0		364	-0-	364	1459	364 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724			
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
12	0		73	-0-	73	73	73 3	N	-0-		-0-
01	0		129	-0-	129	202	129 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726		
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	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
10	0	264	-0-	264	264	264 3	N	-0-		-0-
11	0	249	-0-	249	513	249 3	N	-0-		-0-
12	0	231	-0-	231	744	231 3	N	-0-		-0-
01	0	253	-0-	253	997	253 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
12	0	301	-0-	301	301	301 3	N	-0-		-0-
01	0	307	-0-	307	608	307 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696		
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	6	6 3	N	-0-		-0-
11	0	8	-0-	8	14	8 3	N	-0-		-0-
12	0	11	-0-	11	25	11 3	N	-0-		-0-
01	0	921	-0-	921	946	921 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700		
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-		-0-
10	0	122	-0-	122	122	122 3	N	-0-		-0-
11	0	134	-0-	134	256	134 3	N	-0-		-0-
12	0	147	-0-	147	403	147 3	N	-0-		-0-
01	0	110	-0-	110	513	110 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738		
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10	0	159	-0-	159	159	159 3	N	-0-		-0-
11	0	151	-0-	151	310	151 3	N	-0-		-0-
12	0	150	-0-	150	460	150 3	N	-0-		-0-
01	0	144	-0-	144	604	144 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
10	0	311	-0-	311	311	311 3	N	-0-		-0-
11	0	299	-0-	299	610	299 3	N	-0-		-0-
12	0	294	-0-	294	904	294 3	N	-0-		-0-
01	0	309	-0-	309	1213	309 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3	N	-0-		-0-
10	0	190	-0-	190	190	190 3	N	-0-		-0-
11	0	88	-0-	88	278	88 3	N	-0-		-0-
12	0	90	-0-	90	368	90 3	N	-0-		-0-
01	0	100	-0-	100	468	100 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5718 - 7004	
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	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		-0-
10	0	188	-0-	188	188	188	3	N	-0-		-0-
11	0	103	-0-	103	291	103	3	N	-0-		-0-
12	0	146	-0-	146	437	146	3	N	-0-		-0-
01	0	118	-0-	118	555	118	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6220 - 6700	
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
*10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-
12	0	118	-0-	118	118	118	3	N	-0-		-0-
01	0	350	-0-	350	468	350	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6178 - 6780	
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-		-0-
10	0	505	-0-	505	505	505	3	N	-0-		-0-
11	0	341	-0-	341	846	341	3	N	-0-		-0-
12	0	280	-0-	280	1126	280	3	N	-0-		-0-
01	0	302	-0-	302	1428	302	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6398 - 6934	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
10	0	390	-0-	390	390	390	3	N	-0-		-0-
11	0	391	-0-	391	781	391	3	N	-0-		-0-
12	0	328	-0-	328	1109	326	3	N	2	2 8	-0-
01	0	419	-0-	419	1528	419	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1511		RRCID -> 172524		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6076 - 6226	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

SUTTON		WELL #: 1413		RRCID -> 172525		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6126 - 6286	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-		-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	3	Y	-0-		-0-
11	0	173	-0-	173	291	173	3	Y	-0-		-0-
12	0	184	-0-	184	475	184	3	Y	-0-		-0-
01	0	104	-0-	104	579	104	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1414		RRCID -> 172526		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6296 - 6380	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
10	0	54	-0-	54	54	54	3	Y	-0-		-0-
11	0	57	-0-	57	111	57	3	Y	-0-		-0-
12	0	54	-0-	54	165	54	3	Y	-0-		-0-
01	0	49	-0-	49	214	49	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144								
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-				N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910								
08	651	X	429	-0-	-222	-0-	429	3		N	-0-					-0-
09	480	X	333	-0-	-147	-0-	333	3		N	-0-					-0-
10	0		448	-0-	448	448	448	3		N	-0-					-0-
11	0		329	-0-	329	777	329	3		N	-0-					-0-
12	0		376	-0-	376	1153	376	3		N	-0-					-0-
01	0		251	-0-	251	1404	251	3		N	-0-					-0-

HOOVER "13"		WELL #: 11		RRCID -> 173105		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450								
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-					-0-
10	0		119	-0-	119	119	119	3		Y	-0-					-0-
11	0		107	-0-	107	226	107	3		Y	-0-					-0-
12	0		141	-0-	141	367	141	3		Y	-0-					-0-
01	0		129	-0-	129	496	129	3		Y	-0-					-0-

HOOVER "18"		WELL #: 16		RRCID -> 173106		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416								
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3		Y	-0-					-0-
10	0		79	-0-	79	79	79	3		Y	-0-					-0-
11	0		84	-0-	84	163	84	3		Y	-0-					-0-
12	0		83	-0-	83	246	83	3		Y	-0-					-0-
01	0		63	-0-	63	309	63	3		Y	-0-					-0-

HOOVER "18"		WELL #: 17		RRCID -> 173148		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264								
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-					-0-
10	0		241	-0-	241	241	241	3		Y	-0-					-0-
11	0		220	-0-	220	461	220	3		Y	-0-					-0-
12	0		270	-0-	270	731	270	3		Y	-0-					-0-
01	0		263	-0-	263	994	263	3		Y	-0-					-0-

HOOVER "18"		WELL #: 18		RRCID -> 173149		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244								
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	3		Y	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	62	39	3		Y	-0-					-0-
12	0		29	-0-	29	91	29	3		Y	-0-					-0-
01	0		33	-0-	33	124	33	3		Y	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620		
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	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
10	0	580	-0-	580	580	580 3	N	-0-		-0-
11	0	594	-0-	594	1174	594 3	N	-0-		-0-
12	0	558	-0-	558	1732	558 3	N	-0-		-0-
01	0	646	-0-	646	2378	646 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612		
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
10	0	242	-0-	242	242	242 3	N	-0-		-0-
11	0	230	-0-	230	472	230 3	N	-0-		-0-
12	0	219	-0-	219	691	219 3	N	-0-		-0-
01	0	247	-0-	247	938	247 3	N	-0-		-0-

PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
10	0	205	-0-	205	205	205 3	N	-0-		-0-
11	0	198	-0-	198	403	198 3	N	-0-		-0-
12	0	192	-0-	192	595	192 3	N	-0-		-0-
01	0	244	-0-	244	839	244 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906		
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3	N	-0-		-0-
10	0	429	-0-	429	429	429 3	N	-0-		-0-
11	0	352	-0-	352	781	352 3	N	-0-		-0-
12	0	645	-0-	645	1426	643 3	N	2	2 8	-0-
01	0	485	-0-	485	1911	485 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896		
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
10	0	304	-0-	304	304	304 3	N	-0-		-0-
11	0	306	-0-	306	610	306 3	N	-0-		-0-
12	0	304	-0-	304	914	304 3	N	-0-		-0-
01	0	313	-0-	313	1227	313 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904		
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
10	0	424	-0-	424	424	424 3	N	-0-		-0-
11	0	447	-0-	447	871	447 3	N	-0-		-0-
12	0	486	-0-	486	1357	486 3	N	-0-		-0-
01	0	475	-0-	475	1832	475 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		-0-
10	0	48	-0-	48	48	48 3	N	-0-		-0-
11	0	45	-0-	45	93	45 3	N	-0-		-0-
12	0	45	-0-	45	138	45 3	N	-0-		-0-
01	0	42	-0-	42	180	42 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214		
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	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
10	0	474	-0-	474	474	474 3	N	-0-		-0-
11	0	430	-0-	430	904	430 3	N	-0-		-0-
12	0	435	-0-	435	1339	435 3	N	-0-		-0-
01	0	414	-0-	414	1753	414 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242		
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-
10	0	23	-0-	23	23	23 3	N	-0-		-0-
11	0	22	-0-	22	45	22 3	N	-0-		-0-
12	0	24	-0-	24	69	24 3	N	-0-		-0-
01	0	22	-0-	22	91	22 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866		
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
10	0	1353	-0-	1353	1353	1353 3	N	-0-		-0-
11	0	315	-0-	315	1668	315 3	N	-0-		-0-
12	0	354	-0-	354	2022	354 3	N	-0-		-0-
01	0	444	-0-	444	2466	444 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440		
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
10	0	591	-0-	591	591	591 3	N	-0-		-0-
11	0	573	-0-	573	1164	573 3	N	-0-		-0-
12	0	432	-0-	432	1596	432 3	N	-0-		-0-
01	0	426	-0-	426	2022	426 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 112		RRCID -> 176979		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404		
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	Y	-0-		-0-
10	0	92	-0-	92	92	92 3	Y	-0-		-0-
11	0	62	-0-	62	154	62 3	Y	-0-		-0-
12	0	109	-0-	109	263	109 3	Y	-0-		-0-
01	0	106	-0-	106	369	106 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 113		RRCID -> 176982		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334		
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	Y	-0-		-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	Y	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154	154	154 3	Y	-0-		-0-
11	0	104	-0-	104	258	104 3	Y	-0-		-0-
12	0	181	-0-	181	439	181 3	Y	-0-		-0-
01	0	177	-0-	177	616	177 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1415		RRCID -> 176983		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356		
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	Y	-0-		-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	Y	-0-		-0-
10	0	272	-0-	272	272	272 3	Y	-0-		-0-
11	0	313	-0-	313	585	313 3	Y	-0-		-0-
12	0	311	-0-	311	896	311 3	Y	-0-		-0-
01	0	330	-0-	330	1226	330 3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
SUTTON		WELL #: 1513		RRCID -> 176985		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350								
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		-0-	-0-	-0-	-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-

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268								
08	279	N	279	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	262	3			N	-0-					-0-
10	0		271	-0-	271	271	3			N	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	509	3			N	-0-					-0-
12	0		223	-0-	223	732	3			N	-0-					-0-
01	0		261	-0-	261	993	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298								
08	775	N	770	-0-	-5	770	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	0		928	-0-	928	928	3			N	-0-					-0-
11	0		596	-0-	596	1524	3			N	-0-					-0-
12	0		925	-0-	925	2449	3			N	-0-					-0-
01	0		965	-0-	965	3414	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18"		WELL #: 19		RRCID -> 177999		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314								
08	311	N	311	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	0		289	-0-	289	289	3			Y	-0-					-0-
11	0		264	-0-	264	553	3			Y	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	563	3			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855								
08	689	N	689	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*10	713	N	81	-0-	-632	81	3			N	-0-					-0-
11	660	N	305	-0-	-355	305	3			N	-0-					-0-
12	0		602	-0-	602	602	3			N	-0-					-0-
01	0		760	-0-	760	1362	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850								
08	181	N	181	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	2	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	0		4	-0-	4	4	3			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	7	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690								
08	83	N	83	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0		86	-0-	86	86	3			N	-0-					-0-
01	0		92	-0-	92	178	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364		
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	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3	N	-0-		-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
10	0	520	-0-	520	520	520 3	N	-0-		-0-
11	0	392	-0-	392	912	392 3	N	-0-		-0-
12	0	420	-0-	420	1332	420 3	N	-0-		-0-
01	0	591	-0-	591	1923	591 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
09	180 N	72	-0-	-108	-0-	72 3	N	-0-		-0-
10	0	267	-0-	267	267	267 3	N	-0-		-0-
11	0	230	-0-	230	497	230 3	N	-0-		-0-
12	0	223	-0-	223	720	223 3	N	-0-		-0-
01	0	169	-0-	169	889	169 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330		
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
10	0	265	-0-	265	265	265 3	N	-0-		-0-
11	0	273	-0-	273	538	273 3	N	-0-		-0-
12	0	268	-0-	268	806	268 3	N	-0-		-0-
01	0	288	-0-	288	1094	288 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354		
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
10	0	378	-0-	378	378	378 3	N	-0-		-0-
11	0	219	-0-	219	597	219 3	N	-0-		-0-
12	0	498	-0-	498	1095	498 3	N	-0-		-0-
01	0	476	-0-	476	1571	476 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940		
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
10	0	308	-0-	308	308	308 3	N	-0-		-0-
11	0	314	-0-	314	622	314 3	N	-0-		-0-
12	0	306	-0-	306	928	306 3	N	-0-		-0-
01	0	329	-0-	329	1257	329 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575		
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	0	1019	-0-	1019	1019	1017 3	N	2	2 8	-0-
01	0	1853	-0-	1853	2872	1853 3	N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870		
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
10	0	944	-0-	944	944	944 3	N	-0-		-0-
11	0	775	-0-	775	1719	775 3	N	-0-		-0-
12	0	744	-0-	744	2463	744 3	N	-0-		-0-
01	0	848	-0-	848	3311	848 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894		
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	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10	0	390	-0-	390	390	390 3	N	-0-		-0-
11	0	447	-0-	447	837	447 3	N	-0-		-0-
12	0	399	-0-	399	1236	399 3	N	-0-		-0-
01	0	377	-0-	377	1613	377 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
12	0	61	-0-	61	61	61 3	N	-0-		-0-
01	0	64	-0-	64	125	64 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
10	0	303	-0-	303	303	303 3	N	-0-		-0-
11	0	300	-0-	300	603	300 3	N	-0-		-0-
12	0	305	-0-	305	908	305 3	N	-0-		-0-
01	0	298	-0-	298	1206	298 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	527 N	437	-0-	-90	-0-	437 3	N	-0-		-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
*10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-		-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
12	0	418	-0-	418	418	418 3	N	-0-		-0-
01	0	441	-0-	441	859	441 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476		
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
10	0	583	-0-	583	583	583 3	N	-0-		-0-
11	0	562	-0-	562	1145	562 3	N	-0-		-0-
12	0	556	-0-	556	1701	556 3	N	-0-		-0-
01	0	585	-0-	585	2286	585 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-
10	0	96	-0-	96	96	96 3	N	-0-		-0-
11	0	90	-0-	90	186	90 3	N	-0-		-0-
12	0	79	-0-	79	265	79 3	N	-0-		-0-
01	0	61	-0-	61	326	61 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 7		RRCID -> 182515		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561		
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 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	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	0	5	-0-	5	5	5 3	N	-0-		-0-
01	0	14	-0-	14	19	14 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 2		RRCID -> 182735		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	72 1	276 2	N	-0-	86	
09	480 N	402	-0-	-78	-0-	47 1	355 2	N	-0-	86	
10	0	265	-0-	265	265	31 1	234 2	N	-0-	86	
11	0	254	-0-	254	519	29 1	225 2	N	-0-	86	
12	0	234	-0-	234	753	26 1	208 2	N	-0-	86	
01	0	255	-0-	255	1008	31 1	224 2	N	-0-	86	

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 2		RRCID -> 183086		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625		
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	73 1	279 2	N	-0-	-0-	
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	41 1	313 2	N	-0-	-0-	
10	0	288	-0-	288	288	33 1	255 2	N	-0-	-0-	
11	0	295	-0-	295	583	34 1	261 2	N	-0-	-0-	
12	0	364	-0-	364	947	40 1	324 2	N	-0-	-0-	
01	0	175	-0-	175	1122	21 1	154 2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 3		RRCID -> 183088		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512		
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	162 1	620 2	N	-0-	79	
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	73 1	557 2	N	-0-	79	
10	0	710	-0-	710	710	82 1	628 2	N	-0-	79	
11	0	618	-0-	618	1328	71 1	547 2	N	-0-	79	
12	0	538	-0-	538	1866	59 1	479 2	N	-0-	79	
01	0	607	-0-	607	2473	73 1	534 2	N	-0-	79	

MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529		
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3		N	-0-	-0-	
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-	
10	0	443	-0-	443	443	443 3		N	-0-	-0-	
11	0	395	-0-	395	838	395 3		N	-0-	-0-	
12	0	379	-0-	379	1217	379 3		N	-0-	-0-	
01	0	358	-0-	358	1575	358 3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717		
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-	
09	600 N	349	-0-	-251	-0-	349 3		N	-0-	-0-	
10	0	581	-0-	581	581	581 3		N	-0-	-0-	
11	0	475	-0-	475	1056	475 3		N	-0-	-0-	
12	0	411	-0-	411	1467	411 3		N	-0-	-0-	
01	0	551	-0-	551	2018	551 3		N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-	
10	0	212	-0-	212	212	212 3		N	-0-	-0-	
11	0	192	-0-	192	404	192 3		N	-0-	-0-	
12	0	182	-0-	182	586	182 3		N	-0-	-0-	
01	0	213	-0-	213	799	213 3		N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111		
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-	-0-	
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-	-0-	
10	0	752	-0-	752	752	752 3		N	-0-	-0-	
11	0	728	-0-	728	1480	728 3		N	-0-	-0-	
12	0	705	-0-	705	2185	705 3		N	-0-	-0-	
01	0	724	-0-	724	2909	724 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			-0-
10		0	45	-0-	45	45	45	45	3			-0-
11		0	45	-0-	45	90	90	45	3			-0-
12		0	89	-0-	89	179	179	88	3	1	9	-0-
01		0	42	-0-	42	221	221	42	3			-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009												
08		496 N	486	-0-	-10	-0-	-0-	486	3			-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			-0-
10		0	307	-0-	307	307	307	307	3			-0-
11		649 N	342	-0-	-307	-0-	-0-	342	3			-0-
12		496 N	263	-0-	-233	-0-	-0-	263	3			-0-
01		310 N	65	-0-	-245	-0-	-0-	65	3			-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698												
08		465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-	403	3			-0-
09		450 N	420	-0-	-30	-0-	-0-	420	3			-0-
10		0	410	-0-	410	410	410	410	3			-0-
11		664 N	254	-0-	-410	-0-	-0-	254	3			-0-
12		434 N	295	-0-	-139	-0-	-0-	295	3			-0-
01		403 N	325	-0-	-78	-0-	-0-	325	3			-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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313												
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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901		
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	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
10	0	316	-0-	316	316	316 3	N	-0-		-0-
11	0	277	-0-	277	593	277 3	N	-0-		-0-
12	0	308	-0-	308	901	308 3	N	-0-		-0-
01	0	306	-0-	306	1207	306 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767		
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 3	N	-0-		-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
10	0	787	-0-	787	787	787 3	N	-0-		-0-
11	1542 N	755	-0-	-787	-0-	755 3	N	-0-		-0-
12	775 N	727	-0-	-48	-0-	727 3	N	-0-		-0-
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 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	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3	N	-0-		-0-
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3	N	-0-		-0-
10	0	549	-0-	549	549	549 3	N	-0-		-0-
11	0	518	-0-	518	1067	518 3	N	-0-		-0-
12	0	513	-0-	513	1580	513 3	N	-0-		-0-
01	0	461	-0-	461	2041	461 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365		
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
10	0	299	-0-	299	299	299 3	N	-0-		-0-
11	0	266	-0-	266	565	266 3	N	-0-		-0-
12	0	259	-0-	259	824	259 3	N	-0-		-0-
01	0	270	-0-	270	1094	270 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 188605		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636		
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	0	108	-0-	108	108	108 3	N	-0-		-0-
01	0	111	-0-	111	219	111 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 6		RRCID -> 188626		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
10	0	403	-0-	403	403	403 3	N	-0-		-0-
11	0	244	-0-	244	647	244 3	N	-0-		-0-
12	0	334	-0-	334	981	334 3	N	-0-		-0-
01	0	287	-0-	287	1268	287 3	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930		
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
10	0	630	-0-	630	630	630 3	N	-0-		-0-
11	0	632	-0-	632	1262	632 3	N	-0-		-0-
12	0	679	-0-	679	1941	679 3	N	-0-		-0-
01	0	691	-0-	691	2632	691 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887		
08	465 N	123	-0-	-342	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3	N	-0-		-0-
10	0	371	-0-	371	371	371 3	N	-0-		-0-
11	0	369	-0-	369	740	369 3	N	-0-		-0-
12	0	361	-0-	361	1101	361 3	N	-0-		-0-
01	0	399	-0-	399	1500	399 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231		
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3	N	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
10	0	388	-0-	388	388	388 3	N	-0-		-0-
11	0	399	-0-	399	787	399 3	N	-0-		-0-
12	0	368	-0-	368	1155	368 3	N	-0-		-0-
01	0	379	-0-	379	1534	379 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702		
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-
10	0	864	-0-	864	864	864 3	N	-0-		-0-
11	0	755	-0-	755	1619	755 3	N	-0-		-0-
12	0	728	-0-	728	2347	728 3	N	-0-		-0-
01	0	868	-0-	868	3215	868 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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
10	0	451	-0-	451	451	451 3	N	-0-		-0-
11	0	388	-0-	388	839	388 3	N	-0-		-0-
12	0	437	-0-	437	1276	437 3	N	-0-		-0-
01	0	449	-0-	449	1725	449 3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 3	N	-0-		-0-
10	0	519	-0-	519	519	519 3	N	-0-		-0-
11	1004 N	485	-0-	-519	-0-	485 3	N	-0-		-0-
12	0	467	-0-	467	467	467 3	N	-0-		-0-
01	0	466	-0-	466	933	466 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736		
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	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3	N	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
10	0	523	-0-	523	523	523 3	N	-0-		-0-
11	0	508	-0-	508	1031	508 3	N	-0-		-0-
12	0	523	-0-	523	1554	523 3	N	-0-		-0-
01	0	398	-0-	398	1952	398 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571		
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
12	0	410	-0-	410	410	410 3	N	-0-		-0-
01	0	422	-0-	422	832	422 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688		
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 3	N	-0-		-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
*10	961 N	904	-0-	-57	-0-	904 3	N	-0-		-0-
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
12	0	733	-0-	733	733	733 3	N	-0-		-0-
01	0	858	-0-	858	1591	858 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710		
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
12	0	104	-0-	104	104	104 3	N	-0-		-0-
01	0	102	-0-	102	206	102 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426		
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		-0-
10	0	859	-0-	859	859	859 3	N	-0-		-0-
11	0	802	-0-	802	1661	802 3	N	-0-		-0-
12	0	743	-0-	743	2404	743 3	N	-0-		-0-
01	0	705	-0-	705	3109	705 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770		
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
09	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
10	0	1311	-0-	1311	1311	1311 3	N	-0-		-0-
11	0	960	-0-	960	2271	960 3	N	-0-		-0-
12	0	1159	-0-	1159	3430	1159 3	N	-0-		-0-
01	0	1173	-0-	1173	4603	1173 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741		
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
10	0	382	-0-	382	382	382 3	N	-0-		-0-
11	0	340	-0-	340	722	340 3	N	-0-		-0-
12	0	409	-0-	409	1131	409 3	N	-0-		-0-
01	0	654	-0-	654	1785	654 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982			
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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
12	0	332	-0-	332	332	332	3	N	-0-	-0-	
01	0	390	-0-	390	722	390	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770			
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3	N	-0-	-0-	
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	
*10	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3	N	-0-	-0-	
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	
12	0	638	-0-	638	638	638	3	N	-0-	-0-	
01	0	669	-0-	669	1307	669	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
12	0	141	-0-	141	141	141	3	N	-0-	-0-	
01	0	146	-0-	146	287	146	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492			
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	-0-	
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	
12	0	709	-0-	709	709	709	3	N	-0-	-0-	
01	0	529	-0-	529	1238	529	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
12	0	70	-0-	70	70	70	3	N	-0-	-0-	
01	0	73	-0-	73	143	73	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317			
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
12	0	80	-0-	80	80	80	3	N	-0-	-0-	
01	0	83	-0-	83	163	83	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-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	330	-0-	330	330	330	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652		
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	1209 N	908	-0-	-301	-0-	908 3	N	-0-		-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-
10	0	965	-0-	965	965	965 3	N	-0-		-0-
11	0	934	-0-	934	1899	934 3	N	-0-		-0-
12	0	1035	-0-	1035	2934	1035 3	N	-0-		-0-
01	0	1071	-0-	1071	4005	1071 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448		
08	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-		-0-
*10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
12	0	1370	-0-	1370	1370	1370 3	N	-0-		-0-
01	0	1411	-0-	1411	2781	1411 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #: 901		RRCID -> 191122		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136		
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-		182
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		182
10	0	356	-0-	356	356	356 3	N	-0-		182
11	0	370	-0-	370	726	370 3	N	-0-		182
*12	1167 N	441	-0-	-726	-0-	441 3	N	-0-		182
01	0	385	-0-	385	385	385 3	N	-0-		182

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 301		RRCID -> 191123		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304		
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	N	-0-		-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 3	N	-0-		-0-
10	0	143	-0-	143	143	143 3	N	-0-		-0-
11	0	125	-0-	125	268	125 3	N	-0-		-0-
12	0	129	-0-	129	397	129 3	N	-0-		-0-
01	0	132	-0-	132	529	132 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 13		RRCID -> 191129		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589		
08	682 N	578	-0-	-104	-0-	578 3	N	-0-		-0-
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	567 3	N	-0-		-0-
10	0	568	-0-	568	568	568 3	N	-0-		-0-
11	0	512	-0-	512	1080	512 3	N	-0-		-0-
12	0	541	-0-	541	1621	541 3	N	-0-		-0-
01	0	545	-0-	545	2166	545 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	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
12	0	482	-0-	482	482	482 3	N	-0-		-0-
01	0	554	-0-	554	1036	554 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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	9	-0-	9	9	9 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874			
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	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-	-0-	
10	0	854	-0-	854	854	854	3	N	-0-	-0-	
11	0	804	-0-	804	1658	804	3	N	-0-	-0-	
12	0	776	-0-	776	2434	776	3	N	-0-	-0-	
01	0	791	-0-	791	3225	791	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441			
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
*10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
12	0	295	-0-	295	295	295	3	N	-0-	-0-	
01	0	305	-0-	305	600	305	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077			
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-	-0-	
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-	-0-	
*10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-	-0-	
11	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	
12	0	1195	-0-	1195	1195	1195	3	N	-0-	-0-	
01	0	1348	-0-	1348	2543	1348	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677			
08	806 N	495	-0-	-311	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
12	0	370	-0-	370	370	370	3	N	-0-	-0-	
01	0	2	-0-	2	372	2	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	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
*10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
12	0	296	-0-	296	296	296	3	N	-0-	-0-	
01	0	276	-0-	276	572	276	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870			
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	3	N	-0-	-0-	
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-	-0-	
*10	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	N	-0-	-0-	
11	780 N	703	-0-	-77	-0-	703	3	N	-0-	-0-	
12	0	348	-0-	348	348	348	3	N	-0-	-0-	
01	0	62	-0-	62	410	62	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614			
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
*10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
12	0	462	-0-	462	462	462	3	N	-0-	-0-	
01	0	498	-0-	498	960	498	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340								
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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-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		6	-0-	6	6	6	3		N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	7	1	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230								
08	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3		N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-					-0-
*10	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	3		N	-0-					-0-
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-					-0-
12	0		1444	-0-	1444	1444	1444	3		N	-0-					-0-
01	0		1468	-0-	1468	2912	1468	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867								
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-					-0-
*10	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	3		N	-0-					-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-					-0-
12	0		842	-0-	842	842	842	3		N	-0-					-0-
01	0		464	-0-	464	1306	464	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894								
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
*10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-					-0-
12	0		4	-0-	4	4	4	3		N	-0-					-0-
01	0		5	-0-	5	9	5	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741								
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-					-0-
12	0		669	-0-	669	669	669	3		N	-0-					-0-
01	0		721	-0-	721	1390	721	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731								
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-					-0-
*10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3		N	-0-					-0-
12	0		419	-0-	419	419	419	3		N	-0-					-0-
01	0		423	-0-	423	842	423	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006								
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
12	0		39	-0-	39	39	39	3		N	-0-					-0-
01	0		39	-0-	39	78	39	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571		
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	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-
10	0	243	-0-	243	243	243 3		N	-0-	-0-
11	0	223	-0-	223	466	223 3		N	-0-	-0-
12	0	230	-0-	230	696	230 3		N	-0-	-0-
01	0	241	-0-	241	937	241 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695		
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
*10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-	-0-
12	0	176	-0-	176	176	176 3		N	-0-	-0-
01	0	190	-0-	190	366	190 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675		
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-
10	0	453	-0-	453	453	453 3		N	-0-	-0-
11	0	495	-0-	495	948	495 3		N	-0-	-0-
12	0	506	-0-	506	1454	506 3		N	-0-	-0-
01	0	508	-0-	508	1962	508 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346		
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	181
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	181
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	181
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	181
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	181
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	181

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336		
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-	-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	15	-0-	15	15	15 3		N	-0-	-0-
12	0	87	-0-	87	102	87 3		N	-0-	-0-
01	0	70	-0-	70	172	70 3		N	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 8		RRCID -> 197144		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788		
08	806 N	329	-0-	-477	-0-	327 3	2 9	N	2	405
09	450 N	343	-0-	-107	-0-	333 3	10 9	N	9	405
10	0	230	-0-	230	230	230 3		N	-0-	405
11	0	105	-0-	105	335	105 3		N	-0-	405
12	0	339	-0-	339	674	339 3		N	-0-	245
01	0	349	-0-	349	1023	349 3		N	-0-	245

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36		RRCID -> 199051		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780		
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-	-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-	-0-
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-	-0-
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-	-0-
12	0	849	-0-	849	849	849 3		N	-0-	-0-
01	0	873	-0-	873	1722	873 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199055		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	620 N	530	-0-	-90	-0-	530 3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	496	-0-	-104	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	504	-0-	504	504	504 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	582	-0-	582	1086	582 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 16		RRCID -> 199066		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725		
08	930 N	914	-0-	-16	-0-	914 3	N	-0-	-0-	-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	916	-0-	916	916	916 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	666	-0-	666	1582	666 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	878	-0-	878	2460	878 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	854	-0-	854	3314	854 3	N	-0-	-0-	-0-

JONES-MILLER		WELL #: 8		RRCID -> 199081		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598		
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-	-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	360	-0-	360	360	360 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	398	-0-	398	758	398 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403		
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	307	-0-	307	307	307 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	309	-0-	309	616	309 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	317	-0-	317	933	317 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	320	-0-	320	1253	320 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 7		RRCID -> 199085		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261		
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	359	-0-	359	359	359 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	345	-0-	345	704	345 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	339	-0-	339	1043	339 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	351	-0-	351	1394	351 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261		
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	196	-0-	196	196	196 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	818	-0-	818	1014	818 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	303	-0-	303	1317	303 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	317	-0-	317	1634	317 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295		
08	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	410	-0-	410	410	410 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	427	-0-	427	837	427 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	404	-0-	404	1241	404 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	367	-0-	367	1608	367 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285				
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	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3	N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	207	207	3	N	-0-			-0-
11	0	211	-0-	211	418	211	3	N	-0-			-0-
12	0	198	-0-	198	616	198	3	N	-0-			-0-
01	0	139	-0-	139	755	139	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	3	N	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	87	42	3	N	-0-			-0-
12	0	44	-0-	44	131	44	3	N	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41	172	41	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886				
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
10	0	865	-0-	865	865	865	3	N	-0-			-0-
11	0	819	-0-	819	1684	819	3	N	-0-			-0-
12	0	832	-0-	832	2516	832	3	N	-0-			-0-
01	0	840	-0-	840	3356	840	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558				
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
10	0	498	-0-	498	498	498	3	N	-0-			-0-
11	0	484	-0-	484	982	484	3	N	-0-			-0-
12	0	472	-0-	472	1454	472	3	N	-0-			-0-
01	0	479	-0-	479	1933	479	3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 9		RRCID -> 201391		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760				
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	171	171	3	N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140	311	140	3	N	-0-			-0-
12	0	164	-0-	164	475	164	3	N	-0-			-0-
01	0	147	-0-	147	622	147	3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN, VADA		WELL #: 11		RRCID -> 202341		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868		
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	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10	0	150	-0-	150	150	150 3	N	-0-		-0-
11	0	101	-0-	101	251	101 3	N	-0-		-0-
12	0	154	-0-	154	405	154 3	N	-0-		-0-
01	0	145	-0-	145	550	145 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500		
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-
12	0	190	-0-	190	190	190 3	N	-0-		-0-
01	0	191	-0-	191	381	191 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622		
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
10	0	530	-0-	530	530	530 3	N	-0-		-0-
11	0	512	-0-	512	1042	512 3	N	-0-		-0-
12	0	505	-0-	505	1547	505 3	N	-0-		-0-
01	0	520	-0-	520	2067	520 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3	N	-0-		-0-
10	0	277	-0-	277	277	277 3	N	-0-		-0-
11	0	243	-0-	243	520	243 3	N	-0-		-0-
12	0	259	-0-	259	779	259 3	N	-0-		-0-
01	0	259	-0-	259	1038	259 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		90
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		90
10	0	28	-0-	28	28	28 3	N	-0-		90
11	0	17	-0-	17	45	17 3	N	-0-		90
12	0	32	-0-	32	77	32 3	N	-0-		90
01	0	35	-0-	35	112	35 3	N	-0-		90

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487		
08	465 N	374	-0-	-91	-0-	374 3	N	-0-		-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
*10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-		-0-
11	360 N	176	-0-	-184	-0-	176 3	N	-0-		-0-
12	0	523	-0-	523	523	523 3	N	-0-		-0-
01	0	422	-0-	422	945	422 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330		
08	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967 3	N	-0-		-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
*10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 3	N	-0-		-0-
*11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-		-0-
12	0	953	-0-	953	953	953 3	N	-0-		-0-
01	0	988	-0-	988	1941	988 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11		RRCID -> 207486		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10	0	210	-0-	210	210	210 3	N	-0-		-0-
11	0	204	-0-	204	414	204 3	N	-0-		-0-
12	0	200	-0-	200	614	200 3	N	-0-		-0-
01	0	210	-0-	210	824	210 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688		
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09	360 N	254	-0-	-106	-0-	254 3	N	-0-		-0-
10	0	330	-0-	330	330	330 3	N	-0-		-0-
11	0	308	-0-	308	638	308 3	N	-0-		-0-
12	0	304	-0-	304	942	304 3	N	-0-		-0-
01	0	351	-0-	351	1293	351 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 4		RRCID -> 208447		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	20 1 77 2	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1 80 2	N	-0-		-0-
10	0	68	-0-	68	68	8 1 60 2	N	-0-		-0-
11	0	43	-0-	43	111	5 1 38 2	N	-0-		-0-
12	0	252	-0-	252	363	28 1 224 2	N	-0-		-0-
01	0	184	-0-	184	547	22 1 162 2	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7	7	7 3	N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	58	51 3	N	-0-		-0-
12	0	41	-0-	41	99	41 3	N	-0-		-0-
01	0	41	-0-	41	140	41 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		135
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		135
10	0	47	-0-	47	47	47 3	N	-0-		135
11	0	55	-0-	55	102	55 3	N	-0-		135
12	0	34	-0-	34	136	21 3	N	13 9	12	147
01	0	24	-0-	24	160	24 3	N	-0-		147

BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 210818		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
10	0	200	-0-	200	200	200 3	N	-0-		-0-
11	0	102	-0-	102	302	102 3	N	-0-		-0-
12	0	202	-0-	202	504	202 3	N	-0-		-0-
01	0	186	-0-	186	690	186 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-		-0-
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	313	3		N	-0-		-0-
10	0	504	-0-	504	504	504	3		N	-0-		-0-
11	0	427	-0-	427	931	427	3		N	-0-		-0-
12	0	446	-0-	446	1377	446	3		N	-0-		-0-
01	0	443	-0-	443	1820	443	3		N	-0-		-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960				
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
10	0	527	-0-	527	527	527	3		N	-0-		-0-
11	0	504	-0-	504	1031	504	3		N	-0-		-0-
12	0	462	-0-	462	1493	462	3		N	-0-		-0-
01	0	473	-0-	473	1966	473	3		N	-0-		-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951				
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-		-0-
10	0	1087	-0-	1087	1087	1087	3		N	-0-		-0-
11	0	1202	-0-	1202	2289	1202	3		N	-0-		-0-
12	0	697	-0-	697	2986	697	3		N	-0-		-0-
01	0	797	-0-	797	3783	797	3		N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600				
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-		-0-
10	0	176	-0-	176	176	176	3		N	-0-		-0-
11	0	164	-0-	164	340	164	3		N	-0-		-0-
12	0	158	-0-	158	498	158	3		N	-0-		-0-
01	0	149	-0-	149	647	149	3		N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730				
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3		N	-0-		-0-
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	3		N	-0-		-0-
10	0	571	-0-	571	571	571	3		N	-0-		-0-
11	0	548	-0-	548	1119	548	3		N	-0-		-0-
12	0	505	-0-	505	1624	505	3		N	-0-		-0-
01	0	538	-0-	538	2162	538	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766				
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-		-0-
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	3		N	-0-		-0-
10	0	204	-0-	204	204	204	3		N	-0-		-0-
11	0	182	-0-	182	386	182	3		N	-0-		-0-
12	0	171	-0-	171	557	171	3		N	-0-		-0-
01	0	189	-0-	189	746	189	3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302				
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3		N	-0-		-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-		-0-
10	0	244	-0-	244	244	244	3		N	-0-		-0-
11	0	320	-0-	320	564	320	3		N	-0-		-0-
12	0	365	-0-	365	929	365	3		N	-0-		-0-
01	0	391	-0-	391	1320	391	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MILLSIPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6190 - 6676					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	3		N	-0-				-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3		N	-0-				-0-
10	0	235	-0-	235	235		235	3		N	-0-				-0-
11	0	416	-0-	416	651		416	3		N	-0-				-0-
12	0	415	-0-	415	1066		415	3		N	-0-				-0-
01	0	362	-0-	362	1428		362	3		N	-0-				-0-

MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6078 - 6738					
08	372 N	298	-0-	-74	-0-		298	3		N	-0-				-0-
09	330 N	217	-0-	-113	-0-		217	3		N	-0-				-0-
10	0	224	-0-	224	224		224	3		N	-0-				-0-
11	0	217	-0-	217	441		217	3		N	-0-				-0-
12	0	214	-0-	214	655		214	3		N	-0-				-0-
01	0	292	-0-	292	947		292	3		N	-0-				-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6737 - 7418					
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	3		N	-0-				-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	3		N	-0-				-0-
10	0	541	-0-	541	541		541	3		N	-0-				-0-
11	0	505	-0-	505	1046		505	3		N	-0-				-0-
12	0	510	-0-	510	1556		510	3		N	-0-				-0-
01	0	300	-0-	300	1856		300	3		N	-0-				-0-

MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6526 - 6680					
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-				-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3		N	-0-				-0-
10	0	172	-0-	172	172		172	3		N	-0-				-0-
11	0	376	-0-	376	548		376	3		N	-0-				-0-
12	0	564	-0-	564	1112		564	3		N	-0-				-0-
01	0	671	-0-	671	1783		671	3		N	-0-				-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6616 - 7277					
08	372 N	369	-0-	-3	-0-		369	3		N	-0-				-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	3		N	-0-				-0-
10	0	338	-0-	338	338		338	3		N	-0-				-0-
11	0	318	-0-	318	656		318	3		N	-0-				-0-
12	0	334	-0-	334	990		334	3		N	-0-				-0-
01	0	352	-0-	352	1342		352	3		N	-0-				-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6497 - 6644					
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3		N	-0-				-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3		N	-0-				-0-
10	0	162	-0-	162	162		162	3		N	-0-				-0-
11	0	156	-0-	156	318		156	3		N	-0-				-0-
12	0	144	-0-	144	462		144	3		N	-0-				-0-
01	0	134	-0-	134	596		134	3		N	-0-				-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 5966 - 6602					
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-		216	3	9 9	N	8				57
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3		N	-0-				57
10	0	190	-0-	190	190		190	3		N	-0-				57
11	0	204	-0-	204	394		204	3		N	-0-				57
12	0	182	-0-	182	576		182	3		N	-0-				57
01	0	199	-0-	199	775		199	3		N	-0-				57

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425		
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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3	N	-0-		-0-
10	0	306	-0-	306	306	306 3	N	-0-		-0-
11	0	293	-0-	293	599	293 3	N	-0-		-0-
12	0	293	-0-	293	892	293 3	N	-0-		-0-
01	0	188	-0-	188	1080	188 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766		
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
10	0	394	-0-	394	394	394 3	N	-0-		-0-
11	0	379	-0-	379	773	379 3	N	-0-		-0-
12	0	375	-0-	375	1148	375 3	N	-0-		-0-
01	0	389	-0-	389	1537	389 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446		
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10	0	264	-0-	264	264	264 3	N	-0-		-0-
11	0	254	-0-	254	518	254 3	N	-0-		-0-
12	0	271	-0-	271	789	271 3	N	-0-		-0-
01	0	321	-0-	321	1110	321 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
10	0	36	-0-	36	36	36 3	N	-0-		-0-
11	0	33	-0-	33	69	33 3	N	-0-		-0-
12	0	35	-0-	35	104	35 3	N	-0-		-0-
01	0	39	-0-	39	143	39 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742		
08	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 3	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
10	0	167	-0-	167	167	167 3	N	-0-		-0-
11	0	144	-0-	144	311	144 3	N	-0-		-0-
12	0	97	-0-	97	408	97 3	N	-0-		-0-
01	0	51	-0-	51	459	51 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664		
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10	0	186	-0-	186	186	186 3	N	-0-		-0-
11	0	205	-0-	205	391	205 3	N	-0-		-0-
12	0	303	-0-	303	694	303 3	N	-0-		-0-
01	0	270	-0-	270	964	270 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10	0	67	-0-	67	67	67 3	N	-0-		-0-
11	0	65	-0-	65	132	65 3	N	-0-		-0-
12	0	60	-0-	60	192	60 3	N	-0-		-0-
01	0	65	-0-	65	257	65 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632			
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	186	N	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-		-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10	0		192	-0-	192	192	192 3	N	-0-		-0-
11	0		183	-0-	183	375	183 3	N	-0-		-0-
12	0		181	-0-	181	556	181 3	N	-0-		-0-
01	0		191	-0-	191	747	191 3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739			
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3	N	-0-		-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3	N	-0-		-0-
10	0		2566	-0-	2566	2566	2566 3	N	-0-		-0-
11	0		2274	-0-	2274	4840	2274 3	N	-0-		-0-
12	0		2618	-0-	2618	7458	2618 3	N	-0-		-0-
01	0		1878	-0-	1878	9336	1878 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #: 10		RRCID -> 217421		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436			
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
10	0		196	-0-	196	196	196 3	N	-0-		-0-
11	0		182	-0-	182	378	182 3	N	-0-		-0-
12	0		184	-0-	184	562	184 3	N	-0-		-0-
01	0		188	-0-	188	750	188 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430			
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		-0-
10	0		212	-0-	212	212	212 3	N	-0-		-0-
11	0		204	-0-	204	416	204 3	N	-0-		-0-
12	0		200	-0-	200	616	200 3	N	-0-		-0-
01	0		207	-0-	207	823	207 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390			
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
10	0		196	-0-	196	196	196 3	N	-0-		-0-
11	0		181	-0-	181	377	181 3	N	-0-		-0-
12	0		182	-0-	182	559	182 3	N	-0-		-0-
01	0		198	-0-	198	757	198 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455			
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-		-0-
10	0		198	-0-	198	198	198 3	N	-0-		-0-
11	0		197	-0-	197	395	197 3	N	-0-		-0-
12	0		199	-0-	199	594	199 3	N	-0-		-0-
01	0		208	-0-	208	802	208 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442			
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-		-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295 3	N	-0-		-0-
10	0		301	-0-	301	301	301 3	N	-0-		-0-
11	0		293	-0-	293	594	293 3	N	-0-		-0-
12	0		315	-0-	315	909	315 3	N	-0-		-0-
01	0		314	-0-	314	1223	314 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412		
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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		-0-
10	0	118	-0-	118	118	118 3	N	-0-		-0-
11	0	115	-0-	115	233	115 3	N	-0-		-0-
12	0	22	-0-	22	255	15 3	N	6	6 8	-0-
01	0	15	-0-	15	270	15 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID -> 220982		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336		
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
09	240 N	38	-0-	-202	-0-	38 3	N	-0-		-0-
10	0	196	-0-	196	196	196 3	N	-0-		-0-
11	0	213	-0-	213	409	213 3	N	-0-		-0-
12	0	159	-0-	159	568	159 3	N	-0-		-0-
01	0	173	-0-	173	741	173 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 5		RRCID -> 221486		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432		
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
10	0	424	-0-	424	424	424 3	N	-0-		-0-
11	0	404	-0-	404	828	404 3	N	-0-		-0-
12	0	318	-0-	318	1146	318 3	N	-0-		-0-
01	0	335	-0-	335	1481	335 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 612		RRCID -> 221834		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372		
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
10	0	373	-0-	373	373	373 3	N	-0-		-0-
11	0	394	-0-	394	767	394 3	N	-0-		-0-
12	0	360	-0-	360	1127	360 3	N	-0-		-0-
01	0	351	-0-	351	1478	351 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 7		RRCID -> 221835		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID -> 221866		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360		
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10	0	319	-0-	319	319	319 3	N	-0-		-0-
11	0	305	-0-	305	624	305 3	N	-0-		-0-
12	0	303	-0-	303	927	303 3	N	-0-		-0-
01	0	312	-0-	312	1239	312 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID -> 221872		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353		
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10	0	247	-0-	247	247	247 3	N	-0-		-0-
11	0	277	-0-	277	524	277 3	N	-0-		-0-
12	0	273	-0-	273	797	273 3	N	-0-		-0-
01	0	256	-0-	256	1053	256 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID -> 221891		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390			
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	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	379	-0-	379	379	379	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	374	-0-	374	753	374	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	347	-0-	347	1100	347	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	319	-0-	319	1419	319	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398			
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	428	-0-	428	428	428	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	338	-0-	338	766	338	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	387	-0-	387	1153	387	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	312	-0-	312	1465	312	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360			
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	248	-0-	248	248	248	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	233	-0-	233	481	233	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	226	-0-	226	707	226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	241	-0-	241	948	241	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420			
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	116	-0-	116	234	116	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	86	-0-	86	320	86	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	103	-0-	103	423	103	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422			
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	238	-0-	238	238	238	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	204	-0-	204	442	204	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	222	-0-	222	664	222	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	209	-0-	209	873	209	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388			
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	238	-0-	238	238	238	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	218	-0-	218	456	218	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	199	-0-	199	655	199	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	201	-0-	201	856	201	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426			
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	242	-0-	242	242	242	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	258	-0-	258	500	258	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	233	-0-	233	733	233	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	224	-0-	224	957	224	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		192	-0-	192		192 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		162	-0-	162		354 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		114	-0-	114		468 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		189	-0-	189		657 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430			
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290 3	N	-0-	-0-	-0-
09	390	N	259	-0-	-131	-0-	259 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		245	-0-	245		245 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		168	-0-	168		413 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		120	-0-	120		533 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		117	-0-	117		650 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428			
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		432	-0-	432		432 3	N	-0-	-0-	-0-
11	875	N	443	-0-	-432	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414			
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		474	-0-	474		474 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		432	-0-	432		906 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		427	-0-	427		1333 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		442	-0-	442		1775 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944			
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-	-0-	-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		990	-0-	990		990 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		1054	-0-	1054		2044 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		1488	-0-	1488		3532 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		1399	-0-	1399		4931 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424			
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		163	-0-	163		163 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		138	-0-	138		301 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		129	-0-	129		430 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		333	-0-	333		763 3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264			
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-	-0-	-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		421	-0-	421		421 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		407	-0-	407		828 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		420	-0-	420		1248 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		521	-0-	521		1769 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272		
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	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3	N	-0-		-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
10	0	423	-0-	423	423	423 3	N	-0-		-0-
11	0	418	-0-	418	841	418 3	N	-0-		-0-
12	0	427	-0-	427	1268	427 3	N	-0-		-0-
01	0	458	-0-	458	1726	458 3	N	-0-		-0-

IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A		
08	589 N	438	-0-	-151	-0-	438 3	N	-0-		-0-
09	450 N	357	-0-	-93	-0-	357 3	N	-0-		-0-
10	0	525	-0-	525	525	525 3	N	-0-		-0-
11	0	584	-0-	584	1109	584 3	N	-0-		-0-
12	0	459	-0-	459	1568	459 3	N	-0-		-0-
01	0	511	-0-	511	2079	511 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955		
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
10	0	538	-0-	538	538	538 3	N	-0-		-0-
11	0	502	-0-	502	1040	502 3	N	-0-		-0-
12	0	441	-0-	441	1481	441 3	N	-0-		-0-
01	0	452	-0-	452	1933	452 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985		
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3	N	-0-		-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
10	0	554	-0-	554	554	554 3	N	-0-		-0-
11	0	535	-0-	535	1089	535 3	N	-0-		-0-
12	0	530	-0-	530	1619	530 3	N	-0-		-0-
01	0	560	-0-	560	2179	560 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772		
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3	N	-0-		-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
10	0	545	-0-	545	545	545 3	N	-0-		-0-
11	0	476	-0-	476	1021	476 3	N	-0-		-0-
12	0	479	-0-	479	1500	479 3	N	-0-		-0-
01	0	495	-0-	495	1995	495 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-
10	0	148	-0-	148	148	148 3	N	-0-		-0-
11	0	134	-0-	134	282	134 3	N	-0-		-0-
12	0	157	-0-	157	439	157 3	N	-0-		-0-
01	0	157	-0-	157	596	157 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244		
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
10	0	355	-0-	355	355	355 3	N	-0-		-0-
11	0	359	-0-	359	714	359 3	N	-0-		-0-
12	0	358	-0-	358	1072	358 3	N	-0-		-0-
01	0	425	-0-	425	1497	425 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954		
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	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
10	0	681	-0-	681	681	681 3	N	-0-		-0-
11	0	974	-0-	974	1655	974 3	N	-0-		-0-
12	0	1260	-0-	1260	2915	1260 3	N	-0-		-0-
01	0	1281	-0-	1281	4196	1281 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407		
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 3	N	-0-		-0-
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	746 3	N	-0-		-0-
10	0	750	-0-	750	750	750 3	N	-0-		-0-
11	0	733	-0-	733	1483	733 3	N	-0-		-0-
12	0	724	-0-	724	2207	724 3	N	-0-		-0-
01	0	744	-0-	744	2951	744 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106		
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	0	306	-0-	306	306	306 3	N	-0-		-0-
11	0	202	-0-	202	508	202 3	N	-0-		-0-
12	0	307	-0-	307	815	307 3	N	-0-		-0-
01	0	453	-0-	453	1268	453 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360		
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-		-0-
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272 3	N	-0-		-0-
10	0	244	-0-	244	244	244 3	N	-0-		-0-
11	524 N	280	-0-	-244	-0-	280 3	N	-0-		-0-
12	0	242	-0-	242	242	242 3	N	-0-		-0-
01	0	247	-0-	247	489	247 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418		
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3	N	-0-		-0-
10	0	464	-0-	464	464	464 3	N	-0-		-0-
11	0	419	-0-	419	883	419 3	N	-0-		-0-
12	0	467	-0-	467	1350	467 3	N	-0-		-0-
01	0	455	-0-	455	1805	455 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782		
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 3	N	-0-		-0-
10	0	528	-0-	528	528	528 3	N	-0-		-0-
11	0	517	-0-	517	1045	517 3	N	-0-		-0-
12	0	458	-0-	458	1503	458 3	N	-0-		-0-
01	0	480	-0-	480	1983	480 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA		WELL #: 3052		RRCID -> 227754		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819		
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946 3	N	-0-		-0-
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 3	N	-0-		-0-
10	0	928	-0-	928	928	928 3	N	-0-		-0-
11	0	880	-0-	880	1808	880 3	N	-0-		-0-
12	0	892	-0-	892	2700	892 3	N	-0-		-0-
01	0	912	-0-	912	3612	912 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATTON, E. H. ESTATE '14A'		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
10	0	399	-0-	399	399	399	3		N	-0-		-0-
11	0	454	-0-	454	853	454	3		N	-0-		-0-
12	0	509	-0-	509	1362	509	3		N	-0-		-0-
01	0	414	-0-	414	1776	414	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286				
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-		-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-		-0-
10	0	444	-0-	444	444	444	3		N	-0-		-0-
11	0	336	-0-	336	780	336	3		N	-0-		-0-
12	0	494	-0-	494	1274	494	3		N	-0-		-0-
01	0	670	-0-	670	1944	670	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254				
08	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-		-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-		-0-
10	0	667	-0-	667	667	667	3		N	-0-		-0-
11	0	589	-0-	589	1256	589	3		N	-0-		-0-
12	0	605	-0-	605	1861	605	3		N	-0-		-0-
01	0	779	-0-	779	2640	779	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216				
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
10	0	215	-0-	215	215	215	3		N	-0-		-0-
11	0	228	-0-	228	443	228	3		N	-0-		-0-
12	0	249	-0-	249	692	249	3		N	-0-		-0-
01	0	233	-0-	233	925	233	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230				
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
10	0	211	-0-	211	211	211	3		N	-0-		-0-
11	0	197	-0-	197	408	197	3		N	-0-		-0-
12	0	207	-0-	207	615	207	3		N	-0-		-0-
01	0	298	-0-	298	913	298	3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904				
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		-0-
10	0	619	-0-	619	619	619	3		N	-0-		-0-
11	0	553	-0-	553	1172	553	3		N	-0-		-0-
12	0	597	-0-	597	1769	597	3		N	-0-		-0-
01	0	592	-0-	592	2361	592	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172				
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
10	0	127	-0-	127	127	127	3		N	-0-		-0-
11	0	221	-0-	221	348	221	3		N	-0-		-0-
12	0	494	-0-	494	842	494	3		N	-0-		-0-
01	0	100	-0-	100	942	100	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID ->	229139	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	5586 - 6092	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-	
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
10	0	419	-0-	419	419	419	3	N	-0-		-0-	
11	723 N	304	-0-	-419	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID ->	234907	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	6354 - 6930	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
10	0	34	-0-	34	34	34	3	N	-0-		-0-	
11	0	18	-0-	18	52	18	3	N	-0-		-0-	
12	0	42	-0-	42	94	42	3	N	-0-		-0-	
01	0	48	-0-	48	142	48	3	N	-0-		-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID ->	237323	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5979 - 6620	
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-	
10	0	427	-0-	427	427	427	3	N	-0-		-0-	
11	0	604	-0-	604	1031	604	3	N	-0-		-0-	
12	0	516	-0-	516	1547	516	3	N	-0-		-0-	
01	0	520	-0-	520	2067	520	3	N	-0-		-0-	

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID ->	237326	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	5840 - 6814	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-	
10	0	345	-0-	345	345	345	3	N	-0-		-0-	
11	0	335	-0-	335	680	335	3	N	-0-		-0-	
12	0	257	-0-	257	937	257	3	N	-0-		-0-	
01	0	280	-0-	280	1217	280	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID ->	237328	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	5836 - 6368	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
10	0	66	-0-	66	66	66	3	N	-0-		-0-	
11	0	51	-0-	51	117	51	3	N	-0-		-0-	
12	0	62	-0-	62	179	62	3	N	-0-		-0-	
01	0	68	-0-	68	247	68	3	N	-0-		-0-	

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID ->	237331	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	6971 - 8822	
08	2759 X	2668	-0-	-91	-0-	2668	3	N	-0-		-0-	
09	2670 X	2537	-0-	-133	-0-	2537	3	N	-0-		-0-	
10	0	2632	-0-	2632	2632	2632	3	N	-0-		-0-	
11	0	2685	-0-	2685	5317	2685	3	N	-0-		-0-	
12	0	2686	-0-	2686	8003	2686	3	N	-0-		-0-	
01	0	2720	-0-	2720	10723	2720	3	N	-0-		-0-	

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID ->	237336	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	6318 - 8734	
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-		-0-	
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-		-0-	
10	0	1613	-0-	1613	1613	1613	3	N	-0-		-0-	
11	0	1698	-0-	1698	3311	1698	3	N	-0-		-0-	
12	0	1658	-0-	1658	4969	1658	3	N	-0-		-0-	
01	0	1622	-0-	1622	6591	1622	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806			
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	2263 N	836	-0-	-1427	-0-	836	3	N	-0-	-0-	
09	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	1951	3	N	-0-	-0-	
10	0	2334	-0-	2334	2334	2334	3	N	-0-	-0-	
11	0	1884	-0-	1884	4218	1884	3	N	-0-	-0-	
12	0	2051	-0-	2051	6269	2051	3	N	-0-	-0-	
01	0	2221	-0-	2221	8490	2221	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227			
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
10	0	269	-0-	269	269	269	3	N	-0-	-0-	
11	0	273	-0-	273	542	273	3	N	-0-	-0-	
12	0	299	-0-	299	841	299	3	N	-0-	-0-	
01	0	260	-0-	260	1101	260	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
10	0	482	-0-	482	482	482	3	N	-0-	-0-	
11	0	435	-0-	435	917	435	3	N	-0-	-0-	
12	0	434	-0-	434	1351	434	3	N	-0-	-0-	
01	0	448	-0-	448	1799	448	3	N	-0-	-0-	

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879			
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
09	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
10	0	308	-0-	308	308	308	3	N	-0-	-0-	
11	0	63	-0-	63	371	63	3	N	-0-	-0-	
12	0	76	-0-	76	447	76	3	N	-0-	-0-	
01	0	396	-0-	396	843	396	3	N	-0-	-0-	

CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
10	0	113	-0-	113	113	113	3	N	-0-	-0-	
11	0	165	-0-	165	278	165	3	N	-0-	-0-	
12	0	136	-0-	136	414	136	3	N	-0-	-0-	
01	0	123	-0-	123	537	123	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "54"		WELL #: 12		RRCID -> 239796		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230			
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3	N	-0-	-0-	
09	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	
10	0	1101	-0-	1101	1101	1101	3	N	-0-	-0-	
11	0	1027	-0-	1027	2128	1027	3	N	-0-	-0-	
12	0	799	-0-	799	2927	799	3	N	-0-	-0-	
01	0	898	-0-	898	3825	898	3	N	-0-	-0-	

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 7		RRCID -> 239797		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268			
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	
10	0	415	-0-	415	415	415	3	N	-0-	-0-	
11	0	420	-0-	420	835	420	3	N	-0-	-0-	
12	0	410	-0-	410	1245	410	3	N	-0-	-0-	
01	0	410	-0-	410	1655	410	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 13		RRCID -> 239800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111		
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	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	0	160	-0-	160	160	160 3	N	-0-		-0-
11	0	53	-0-	53	213	53 3	N	-0-		-0-
12	0	87	-0-	87	300	87 3	N	-0-		-0-
01	0	746	-0-	746	1046	746 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 8		RRCID -> 240241		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928		
08	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
10	0	1037	-0-	1037	1037	1037 3	N	-0-		-0-
11	0	965	-0-	965	2002	965 3	N	-0-		-0-
12	0	802	-0-	802	2804	802 3	N	-0-		-0-
01	0	998	-0-	998	3802	998 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822		
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
10	0	599	-0-	599	599	599 3	N	-0-		-0-
11	0	565	-0-	565	1164	565 3	N	-0-		-0-
12	0	471	-0-	471	1635	471 3	N	-0-		-0-
01	0	513	-0-	513	2148	513 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762		
08	341 N	212	-0-	-129	-0-	212 3	N	-0-		-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217 3	N	-0-		-0-
10	0	198	-0-	198	198	198 3	N	-0-		-0-
11	0	103	-0-	103	301	103 3	N	-0-		-0-
12	0	151	-0-	151	452	151 3	N	-0-		-0-
01	0	349	-0-	349	801	349 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638		
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3	N	-0-		-0-
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	614 3	N	-0-		-0-
10	0	184	-0-	184	184	184 3	N	-0-		-0-
11	0	882	-0-	882	1066	882 3	N	-0-		-0-
12	0	755	-0-	755	1821	755 3	N	-0-		-0-
01	0	635	-0-	635	2456	635 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
10	0	87	-0-	87	87	87 3	N	-0-		-0-
11	0	465	-0-	465	552	465 3	N	-0-		-0-
12	0	554	-0-	554	1106	554 3	N	-0-		-0-
01	0	798	-0-	798	1904	798 3	N	-0-		-0-

CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958		
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3	N	-0-		-0-
09	540 N	404	-0-	-136	-0-	404 3	N	-0-		-0-
10	0	419	-0-	419	419	419 3	N	-0-		-0-
11	0	404	-0-	404	823	404 3	N	-0-		-0-
12	0	486	-0-	486	1309	486 3	N	-0-		-0-
01	0	522	-0-	522	1831	522 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704		
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	341 N	282	-0-	-59	-0-	282 3	N	-0-		-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3	N	-0-		-0-
10	0	288	-0-	288	288	288 3	N	-0-		-0-
11	0	278	-0-	278	566	278 3	N	-0-		-0-
12	0	278	-0-	278	844	278 3	N	-0-		-0-
01	0	294	-0-	294	1138	294 3	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652		
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3	N	-0-		-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
10	0	571	-0-	571	571	571 3	N	-0-		-0-
11	0	546	-0-	546	1117	546 3	N	-0-		-0-
12	0	519	-0-	519	1636	519 3	N	-0-		-0-
01	0	573	-0-	573	2209	573 3	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660		
08	682 N	547	-0-	-135	-0-	547 3	N	-0-		-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
10	0	524	-0-	524	524	524 3	N	-0-		-0-
11	0	532	-0-	532	1056	532 3	N	-0-		-0-
12	0	491	-0-	491	1547	491 3	N	-0-		-0-
01	0	541	-0-	541	2088	541 3	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	0	46	-0-	46	46	46 3	N	-0-		-0-
11	0	76	-0-	76	122	76 3	N	1	1 8	-0-
12	0	55	-0-	55	177	55 3	N	-0-		-0-
01	0	84	-0-	84	261	84 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314		
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	674 3	11 9 N	10		47
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	667 3	11 9 N	10		57
10	0	699	-0-	699	699	689 3	10 9 N	9		66
11	0	681	-0-	681	1380	671 3	10 9 N	9		75
12	0	693	-0-	693	2073	676 3	17 9 N	15	6 8	84
01	0	712	-0-	712	2785	702 3	10 9 N	9		93

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953		
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3	N	-0-		-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
10	0	419	-0-	419	419	419 3	N	-0-		-0-
11	0	538	-0-	538	957	538 3	N	-0-		-0-
12	0	514	-0-	514	1471	514 3	N	-0-		-0-
01	0	233	-0-	233	1704	233 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 6		RRCID -> 241959		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227		
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3	N	-0-		-0-
09	210 N	88	-0-	-122	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10	0	241	-0-	241	241	241 3	N	-0-		-0-
11	0	140	-0-	140	381	140 3	N	-0-		-0-
12	0	243	-0-	243	624	243 3	N	-0-		-0-
01	0	285	-0-	285	909	285 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 6		RRCID -> 242213		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 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	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10	0	31	-0-	31	31	31 3	N	-0-		-0-
11	0	21	-0-	21	52	21 3	N	-0-		-0-
12	0	34	-0-	34	86	34 3	N	-0-		-0-
01	0	38	-0-	38	124	38 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821		
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3	N	-0-		-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		-0-
10	0	760	-0-	760	760	760 3	N	-0-		-0-
11	0	741	-0-	741	1501	741 3	N	-0-		-0-
12	0	699	-0-	699	2200	699 3	N	-0-		-0-
01	0	749	-0-	749	2949	749 3	N	-0-		-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-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-

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907		
08	744 N	589	-0-	-155	-0-	589 3	N	-0-		-0-
09	720 N	564	-0-	-156	-0-	564 3	N	-0-		-0-
*10	744 N	563	-0-	-181	-0-	563 3	N	-0-		-0-
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	511 3	N	-0-		-0-
12	0	486	-0-	486	486	486 3	N	-0-		-0-
01	0	511	-0-	511	997	511 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625		
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-		-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
12	0	329	-0-	329	329	329 3	N	-0-		-0-
01	0	287	-0-	287	616	287 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890		
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	733 3	N	-0-		-0-
09	750 N	687	-0-	-63	-0-	687 3	N	-0-		-0-
*10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752 3	N	-0-		-0-
11	720 N	606	-0-	-114	-0-	606 3	N	-0-		-0-
12	0	418	-0-	418	418	418 3	N	-0-		-0-
01	0	705	-0-	705	1123	705 3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849		
08	899 N	692	-0-	-207	-0-	692 3	N	-0-		-0-
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	652 3	N	-0-		-0-
10	0	646	-0-	646	646	646 3	N	-0-		-0-
11	0	617	-0-	617	1263	617 3	N	-0-		-0-
12	0	662	-0-	662	1925	662 3	N	-0-		-0-
01	0	670	-0-	670	2595	670 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776				
M	O	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	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971	3		N	-0-	-0-	
09	990 N	933	-0-	-57	-0-	933	3		N	-0-	-0-	
*10	1116 N	914	-0-	-202	-0-	914	3		N	-0-	-0-	
11	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	3		N	-0-	-0-	
12	0	752	-0-	752	752	752	3		N	-0-	-0-	
01	0	855	-0-	855	1607	855	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY 20		WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667				
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-	-0-	
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-	-0-	
10	0	223	-0-	223	223	223	3		N	-0-	-0-	
11	0	275	-0-	275	498	275	3		N	-0-	-0-	
12	0	244	-0-	244	742	244	3		N	-0-	-0-	
01	0	250	-0-	250	992	250	3		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638				
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	-0-	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-	
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1 9	N	1 8	-0-	
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-	
12	0	152	-0-	152	152	152	3		N	-0-	-0-	
01	0	169	-0-	169	321	169	3		N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346				
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-	
09	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	3		N	-0-	-0-	
10	0	363	-0-	363	363	363	3		N	-0-	-0-	
11	0	261	-0-	261	624	261	3		N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	624	624	3		N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	624	624	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700				
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	-0-	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-	-0-	
*10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-	-0-	
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-	-0-	
12	0	253	-0-	253	253	253	3		N	-0-	-0-	
01	0	253	-0-	253	506	253	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586				
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-	-0-	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-	-0-	
10	0	394	-0-	394	394	394	3		N	-0-	-0-	
11	0	360	-0-	360	754	360	3		N	-0-	-0-	
12	0	389	-0-	389	1143	389	3		N	-0-	-0-	
01	0	379	-0-	379	1522	379	3		N	-0-	-0-	

HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873				
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-	-0-	
09	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3		N	-0-	-0-	
10	0	992	-0-	992	992	992	3		N	-0-	-0-	
11	0	970	-0-	970	1962	970	3		N	-0-	-0-	
12	0	937	-0-	937	2899	937	3		N	-0-	-0-	
01	0	909	-0-	909	3808	909	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
09	780 N	617	-0-	-163	-0-	617 3	N	-0-		-0-
10	0	907	-0-	907	907	907 3	N	-0-		-0-
11	0	867	-0-	867	1774	867 3	N	-0-		-0-
12	0	767	-0-	767	2541	767 3	N	-0-		-0-
01	0	867	-0-	867	3408	867 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384		
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
09	540 N	233	-0-	-307	-0-	233 3	N	-0-		-0-
10	0	456	-0-	456	456	456 3	N	-0-		-0-
11	0	394	-0-	394	850	394 3	N	-0-		-0-
12	0	327	-0-	327	1177	327 3	N	-0-		-0-
01	0	307	-0-	307	1484	307 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
10	0	143	-0-	143	143	143 3	N	-0-		-0-
11	0	38	-0-	38	181	35 3	N	3	3 8	-0-
12	0	95	-0-	95	276	95 3	N	-0-		-0-
01	0	138	-0-	138	414	138 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856		
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3	N	-0-		-0-
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	N	-0-		-0-
10	0	2273	-0-	2273	2273	2273 3	N	-0-		-0-
11	0	1775	-0-	1775	4048	1775 3	N	-0-		-0-
12	0	2164	-0-	2164	6212	2164 3	N	-0-		-0-
01	0	2204	-0-	2204	8416	2204 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754		
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
10	0	349	-0-	349	349	349 3	N	-0-		-0-
11	0	347	-0-	347	696	347 3	N	-0-		-0-
12	0	299	-0-	299	995	299 3	N	-0-		-0-
01	0	366	-0-	366	1361	366 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595		
08	403 N	42	-0-	-361	-0-	42 3	N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
10	0	355	-0-	355	355	355 3	N	-0-		-0-
11	0	342	-0-	342	697	342 3	N	-0-		-0-
12	0	342	-0-	342	1039	342 3	N	-0-		-0-
01	0	356	-0-	356	1395	356 3	N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712		
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	348 3	N	11		165
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	333 3	N	13	4 8	174
10	0	333	-0-	333	333	303 3	N	27	180 1	21
11	0	374	-0-	374	707	361 3	N	12	4 8	29
12	0	573	-0-	573	1280	486 3	N	79	9 8	99
01	0	568	-0-	568	1848	533 3	N	32		131

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 6037 - 6559	
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	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
10	0	263	-0-	263	263	263 3	N	-0-			-0-
11	0	233	-0-	233	496	233 3	N	-0-			-0-
12	0	228	-0-	228	724	228 3	N	-0-			-0-
01	0	236	-0-	236	960	236 3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 5944 - 6567	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	103	103 3	N	-0-			-0-
11	0	112	-0-	112	215	112 3	N	-0-			-0-
12	0	107	-0-	107	322	107 3	N	-0-			-0-
01	0	108	-0-	108	430	108 3	N	-0-			-0-

HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 5720 - 6977	
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	168	168 3	N	-0-			-0-
11	0	184	-0-	184	352	184 3	N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184	536	184 3	N	-0-			-0-
01	0	150	-0-	150	686	150 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 6044 - 6639	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	39	39 3	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	39	39 3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	39	39 3	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	39	39 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 6072 - 6665	
08	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3	N	-0-			-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3	N	-0-			-0-
10	0	541	-0-	541	541	541 3	N	-0-			-0-
11	0	531	-0-	531	1072	531 3	N	-0-			-0-
12	0	537	-0-	537	1609	537 3	N	-0-			-0-
01	0	538	-0-	538	2147	538 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 6098 - 6588	
08	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-			-0-
10	0	1333	-0-	1333	1333	1333 3	N	-0-			-0-
11	0	1298	-0-	1298	2631	1298 3	N	-0-			-0-
12	0	1270	-0-	1270	3901	1270 3	N	-0-			-0-
01	0	1324	-0-	1324	5225	1324 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6130 - 6538	
08	1395 N	101	-0-	-1294	-0-	101 3	N	-0-			-0-
09	1380 N	74	-0-	-1306	-0-	66 3	N	7	7 8		-0-
10	0	172	-0-	172	172	172 3	N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	322	150 3	N	-0-			-0-
12	0	197	-0-	197	519	197 3	N	-0-			-0-
01	0	200	-0-	200	719	200 3	N	-0-			-0-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	0	308	-0-	308	308	308	3		N	-0-			-0-
11	0	305	-0-	305	613	305	3		N	-0-			-0-
12	0	296	-0-	296	909	296	3		N	-0-			-0-
01	0	309	-0-	309	1218	309	3		N	-0-			-0-

 UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

 CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 277752 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

08	SWR 10	941	-0-	941	105090	941	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	946	-0-	946	106036	946	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	962	-0-	962	106998	962	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	891	-0-	891	107889	891	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	919	-0-	919	108808	919	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	957	-0-	957	109765	957	3		N	-0-			-0-

 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

08	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	3		N	-0-			-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
10	0	899	-0-	899	899	899	3		N	-0-			-0-
11	0	746	-0-	746	1645	746	3		N	-0-			-0-
12	0	711	-0-	711	2356	711	3		N	-0-			-0-
01	0	573	-0-	573	2929	573	3		N	-0-			-0-

 MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 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	-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-

 MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68	68	68	3		N	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58	126	58	3		N	-0-			-0-
12	0	63	-0-	63	189	63	3		N	-0-			-0-
01	0	62	-0-	62	251	62	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	0	362	-0-	362	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	0	344	-0-	344	-0-	706	344	3		N	-0-					-0-
12	0	323	-0-	323	-0-	1029	323	3		N	-0-					-0-
01	0	370	-0-	370	-0-	1399	370	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920								
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	0	104	-0-	104	-0-	104	104	3		N	-0-					-0-
11	0	108	-0-	108	-0-	212	108	3		N	-0-					-0-
12	0	101	-0-	101	-0-	313	101	3		N	-0-					-0-
01	0	111	-0-	111	-0-	424	111	3		N	-0-					-0-

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	-0-	3	3	3		N	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3	-0-	6	3	3		N	-0-					-0-
12	0	3	-0-	3	-0-	9	3	3		N	-0-					-0-
01	0	4	-0-	4	-0-	13	4	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	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLSIPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880			
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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65	65	65	3	N	-0-		-0-
11	0	37	-0-	37	102	37	3	N	-0-		-0-
12	0	142	-0-	142	244	142	3	N	-0-		-0-
01	0	124	-0-	124	368	124	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485			
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3	N	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287			
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-		-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3	N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870			
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869			
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
10	0	212	-0-	212	212	212	3	N	-0-		-0-
11	0	204	-0-	204	416	204	3	N	-0-		-0-
12	0	210	-0-	210	626	210	3	N	-0-		-0-
01	0	211	-0-	211	837	211	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142			
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-		-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-		-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-		-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312			
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-		-0-
09	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3	N	-0-		-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3	N	-0-		-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-
09		420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3	N	-0-
10		0		467	-0-	467	-0-	467	3	N	-0-
11		0		447	-0-	447	-0-	914	3	N	-0-
12		0		439	-0-	439	-0-	1353	3	N	-0-
01		0		439	-0-	439	-0-	1792	3	N	-0-

HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073			
08		329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-
09		307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-
10		325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-
11		330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-
12		310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-
01		335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213			
08		558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-
09		510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3	N	-0-
10		527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-
11		510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3	N	-0-
12		527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3	N	-0-
01		496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3	N	-0-

HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0		-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-

MOODY 45		WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357			
08		310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-
09		272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-
10		279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3	N	-0-
11		319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-
12		298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-
01		324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-

HOOVER 49		WELL #: 4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350			
08		297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-
09		360	N	255	-0-	-105	-0-	255	3	N	-0-
10		341	N	70	-0-	-271	-0-	70	3	N	-0-
11		300	N	70	-0-	-230	-0-	70	3	N	-0-
12		279	N	39	-0-	-240	-0-	39	3	N	-0-
01		422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-

HOOVER 49		WELL #: 1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321			
08		460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-
09		510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3	N	-0-
10		558	N	455	-0-	-103	-0-	455	3	N	-0-
11		450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3	N	-0-
12		496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3	N	-0-
01		552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER 44		WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6174 - 7308	
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	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6194 - 7379	
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER		WELL #: 1050		RRCID -> 081331		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6148 - 7353	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6381 - 6550	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-

GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7078 - 7274	
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	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	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6302 - 6390	
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 2		RRCID -> 093257		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6484 - 6512	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
ROBERTSON 6A		WELL #: 1		RRCID -> 094249		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 6C		WELL #: 3		RRCID -> 094715		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448			
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	171	-0-	171	171	171	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	153	-0-	153	324	153	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	150	-0-	150	474	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	153	-0-	153	627	153	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 098284		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444			
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264			
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	582	-0-	582	582	582	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	600	-0-	600	1182	600	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	614	-0-	614	1796	614	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	392	-0-	392	2188	392	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784			
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 "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730			
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394			
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785		
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-

BOGGESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763		
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750		
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-	-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3	N	-0-	-0-
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3	N	-0-	-0-

HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-	-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 147752		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241		
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-

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747		
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-
10	0	171	-0-	171	171	171	3	N	-0-	-0-
11	0	122	-0-	122	293	122	3	N	-0-	-0-
12	0	116	-0-	116	409	116	3	N	-0-	-0-
01	0	137	-0-	137	546	137	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6261 - 6742	
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	398	N	398	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
09	390	N	381	-0-	-9	381	3	N	-0-		-0-
10	403	N	389	-0-	-14	389	3	N	-0-		-0-
11	390	N	365	-0-	-25	365	3	N	-0-		-0-
12	403	N	377	-0-	-26	377	3	N	-0-		-0-
01	403	N	355	-0-	-48	355	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6458 - 6728	
08	703	N	703	-0-	-0-	703	3	N	-0-		-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
11	630	N	570	-0-	-60	570	3	N	-0-		-0-
12	651	N	542	-0-	-109	542	3	N	-0-		-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6924 - 7124	
08	558	N	366	-0-	-192	366	3	N	-0-		-0-
09	540	N	310	-0-	-230	310	3	N	-0-		-0-
10	589	N	381	-0-	-208	381	3	N	-0-		-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
01	372	N	254	-0-	-118	254	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6214 - 6870	
08	284	N	284	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10	279	N	268	-0-	-11	268	3	N	-0-		-0-
11	270	N	263	-0-	-7	263	3	N	-0-		-0-
12	279	N	267	-0-	-12	267	3	N	-0-		-0-
01	279	N	261	-0-	-18	261	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6221 - 7296	
08	372	N	372	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
10	0		361	-0-	361	361	3	N	-0-		-0-
11	0		377	-0-	377	738	3	N	-0-		-0-
12	0		376	-0-	376	1114	3	N	-0-		-0-
01	0		390	-0-	390	1504	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6302 - 7332	
08	341	N	328	-0-	-13	328	3	N	-0-		-0-
09	330	N	318	-0-	-12	318	3	N	-0-		-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 6160 - 7316	
08	155	N	11	-0-	-144	11	3	N	-0-		-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-
10	0		169	-0-	169	169	3	N	-0-		-0-
11	0		152	-0-	152	321	3	N	-0-		-0-
12	0		153	-0-	153	474	3	N	-0-		-0-
01	0		179	-0-	179	653	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) EXTEX OPERATING COMPANY HOOVER		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 257062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6604 - 7278		
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	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
10	0	232	-0-	232	232	232 3		N	-0-			-0-
11	0	213	-0-	213	445	213 3		N	-0-			-0-
12	0	182	-0-	182	627	182 3		N	-0-			-0-
01	0	195	-0-	195	822	195 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6786 - 6914		
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	327	327 3		N	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	650	323 3		N	-0-			-0-
12	0	349	-0-	349	999	349 3		N	-0-			-0-
01	0	400	-0-	400	1399	400 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 6772 - 7244		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 6238 - 6940		
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 3		N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
10	0	821	-0-	821	821	821 3		N	-0-			-0-
11	0	811	-0-	811	1632	811 3		N	-0-			-0-
12	0	833	-0-	833	2465	833 3		N	-0-			-0-
01	0	860	-0-	860	3325	860 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6742 - 6911		
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
10	0	420	-0-	420	420	420 3		N	-0-			-0-
11	0	388	-0-	388	808	388 3		N	-0-			-0-
12	0	391	-0-	391	1199	391 3		N	-0-			-0-
01	0	326	-0-	326	1525	326 3		N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 6220 - 7332		
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330			
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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300			
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 10		RRCID -> 167054		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284			
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	-0-	-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-	-0-	-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-	-0-	-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920			
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	104	-0-	104	104	104	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	104	-0-	104	208	104	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	101	-0-	101	309	101	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	116	-0-	116	425	116	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764			
08	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	413	-0-	413	413	413	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1	414	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	548	-0-	548	962	548	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	409	-0-	409	1371	409	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936			
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306			
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43	43	43	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	32	-0-	32	75	32	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	32	-0-	32	107	32	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	383	-0-	383	490	383	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340		
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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
10	0	145	-0-	145	145	145 3	N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	280	135 3	N	-0-		-0-
12	0	153	-0-	153	433	153 3	N	-0-		-0-
01	0	122	-0-	122	555	122 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904		
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920		
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	0	19	-0-	19	19	19 3	N	-0-		-0-
11	0	34	-0-	34	53	34 3	N	-0-		-0-
12	0	21	-0-	21	74	21 3	N	-0-		-0-
01	0	32	-0-	32	106	32 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906		
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		-0-
10	0	52	-0-	52	52	52 3	N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	103	51 3	N	-0-		-0-
12	0	61	-0-	61	164	61 3	N	-0-		-0-
01	0	54	-0-	54	218	54 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876		
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
10	0	259	-0-	259	259	259 3	N	-0-		-0-
11	0	246	-0-	246	505	246 3	N	-0-		-0-
12	0	245	-0-	245	750	245 3	N	-0-		-0-
01	0	248	-0-	248	998	248 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
10	0	127	-0-	127	127	127 3	N	-0-		-0-
11	0	112	-0-	112	239	112 3	N	-0-		-0-
12	0	138	-0-	138	377	138 3	N	-0-		-0-
01	0	156	-0-	156	533	156 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322		
08	837 N	559	-0-	-278	-0-	559 3	N	-0-		-0-
09	780 N	628	-0-	-152	-0-	628 3	N	-0-		-0-
10	0	587	-0-	587	587	587 3	N	-0-		-0-
11	0	714	-0-	714	1301	714 3	N	-0-		-0-
12	0	748	-0-	748	2049	748 3	N	-0-		-0-
01	0	750	-0-	750	2799	750 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846								
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-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876								
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-					-0-
10	0		333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-					-0-
11	0		330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
12	0		314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
01	0		269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180								
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3		N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886								
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3		N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-					-0-
10	0		146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-					-0-
11	0		83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
12	0		274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-
01	0		346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583								
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-					-0-

BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789								
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-
10	0		269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-
11	0		201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
12	0		270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-					-0-
01	0		269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729								
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID ->	169123	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5995 - 6523	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-		-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID ->	169124	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6280 - 6637	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 3		RRCID ->	169125	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6215 - 6805	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
09	0	130	-0-	130	130	130 3		N	-0-		-0-
10	0	153	-0-	153	283	153 3		N	-0-		-0-
11	0	150	-0-	150	433	150 3		N	-0-		-0-
12	0	132	-0-	132	565	132 3		N	-0-		-0-
01	0	148	-0-	148	713	148 3		N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 9		RRCID ->	169303	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6256 - 7348	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	56	-0-	56	56	56 3		N	-0-		-0-
11	0	20	-0-	20	76	20 3		N	-0-		-0-
12	0	36	-0-	36	112	36 3		N	-0-		-0-
01	0	26	-0-	26	138	26 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID ->	169765	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6542 - 6738	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 37		WELL #: 10		RRCID ->	170529	COMPL. DATE	04/19/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6270 - 7232	
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-		-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-		-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-		-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-		-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID ->	170555	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 6220 - 7296	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
10	0	167	-0-	167	167	167 3		N	-0-		-0-
11	0	89	-0-	89	256	89 3		N	-0-		-0-
12	0	111	-0-	111	367	111 3		N	-0-		-0-
01	0	152	-0-	152	519	152 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-		-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
10	0	420	-0-	420	420	420	3		N	-0-		-0-
11	0	358	-0-	358	778	358	3		N	-0-		-0-
12	0	71	-0-	71	849	71	3		N	-0-		-0-
01	0	634	-0-	634	1483	634	3		N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326				
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-		-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-		-0-
10	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3		N	-0-		-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3		N	-0-		-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324				
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266				
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336				
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-		-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308				
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484		PERF. 6212 - 7374	
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	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 6124 - 7276	
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528		PERF. 6230 - 7330	
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	583	-0-	583	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	572	-0-	572	-0-	1155	572	3	N	-0-	-0-
12	0	602	-0-	602	-0-	1757	602	3	N	-0-	-0-
01	0	607	-0-	607	-0-	2364	607	3	N	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 6016 - 6542	
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6040 - 6618	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 6A		RRCID -> 185933		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5949 - 6531	
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6106 - 6696	
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	1396	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1300	-0-	-260	-0-	1300	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1517	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-		-0-
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-		-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-		-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-		-0-
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536				
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	128	-0-	128	128	128	3		N	-0-		-0-
11	0	124	-0-	124	252	124	3		N	-0-		-0-
12	0	111	-0-	111	363	111	3		N	-0-		-0-
01	0	101	-0-	101	464	101	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 8		RRCID -> 186941		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524				
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153				
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
10	0	208	-0-	208	208	208	3		N	-0-		-0-
11	0	188	-0-	188	396	188	3		N	-0-		-0-
12	0	185	-0-	185	581	185	3		N	-0-		-0-
01	0	250	-0-	250	831	250	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 14		RRCID -> 187658		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 5B		WELL #: 7		RRCID -> 188938		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	103	-0-	103	103	103	3		N	-0-		-0-
10	0	135	-0-	135	238	135	3		N	-0-		-0-
11	0	113	-0-	113	351	113	3		N	-0-		-0-
12	0	111	-0-	111	462	111	3		N	-0-		-0-
01	0	113	-0-	113	575	113	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	-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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062															
MONTGOMERY 17		WELL #: 11		RRCID -> 189187		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7060 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-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HEBRON PIPELINE				370616													
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-	
HENRY PETROLEUM LLC				378641													
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 1		RRCID -> 090143		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555									
08	496 N	303	-0-	-193	-0-	303	2			Y	-0-					16	
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					16	
10	806 N	313	-0-	-493	-0-	313	2			Y	-0-					16	
11	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	2			Y	-0-					16	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16	
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					16	
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 2		RRCID -> 090144		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563									
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-	
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
HENDERSON, J. W. SECTION 18		WELL #: 2		RRCID -> 090145		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PIERCE-HENDERSON, SECTION 7		WELL #: 5		RRCID -> 091718		COMPL. DATE 12/21/1980		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610									
08	775 N	340	-0-	-435	-0-	340	2			Y	-0-					-0-	
09	720 N	644	-0-	-76	-0-	644	2			Y	-0-					-0-	
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					-0-	
11	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-	
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #: 2		RRCID -> 091719		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 5979 - 6592	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #: 4		RRCID -> 092016		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6287 - 6914	
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY		WELL #: 801		RRCID -> 100421		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6106 - 6185	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

MILLER, ROY		WELL #: 13		RRCID -> 150926		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 6104 - 6412	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		92
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		92
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-		92
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2	N	-0-		92
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		92
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-		92

MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 6054 - 6539	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-

MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6128 - 6148	
08	0 N	-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-

PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 6468 - 6608	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
COX "39"				WELL #: 1	RRCID -> 245338	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	6754	-	8970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
O										AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1333 N	417	-0-	-916	-0-	31	1	386	2	N	-0-		42
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	30	1	1847	2	N	-0-		42
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	N	-0-		42
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	30	1	251	2	N	-0-		42
12	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	31	1	1123	2	N	-0-		42
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	-0-		42

MOSAIC TEXAS LLC				589983									
UNIVERSITY 14-31				WELL #: 1	RRCID -> 098956	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7086	-	7130
08	0	115	-0-	115	115	115	3			N	-0-		-0-
09	157 N	42	-0-	-115	-0-	42	3			N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
MITCHELL 328				WELL #: 1	RRCID -> 242582	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4986	-	6082
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
HENDERSON, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 044756	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A		
08	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-		-0-
09	1080 N	943	-0-	-137	-0-	943	2			N	-0-		-0-
10	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-		-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-		-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-		-0-
01	1054 N	899	-0-	-155	-0-	899	2			N	-0-		-0-

PIERCE "2"				WELL #: 1	RRCID -> 176893	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	6312	-	6356
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-		62
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-		62
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-		62
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-		62
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		62
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		62

PIERCE 2A				WELL #: 1	RRCID -> 178366	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6022	-	6395
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-		145
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-		145
10	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-		145
11	630 N	39	-0-	-591	-0-	39	2			N	-0-		145
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		145
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		145

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PIERCE 4		WELL #: 1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460						
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-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

PIERCE 9		WELL #: 1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586						
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-

PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516						
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-				-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-				-0-

PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446						
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				-0-
09	960 N	890	-0-	-70	-0-	890	2			N	-0-				-0-
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-				-0-
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-				-0-
12	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-				-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				-0-

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310						
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5				91
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691	2	7	9	N	6				97
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4	9	N	4				101
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1				102
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1				103
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	695	2	8	9	N	7				110

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354						
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 193792		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926						
08	837 N	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-				-0-
09	810 N	664	-0-	-146	-0-	664	2			N	-0-				-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND) OZARK EXPLORATION, INC. BEAN, JOE "D"		//CONT.//	67995 200 630611	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1032	RRCID -> 161219	COMPL. DATE 12/09/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6527	- 6719	
08	888 N	888	-0-	-0-	886 3	2 9	Y	2
09	660 N	636	-0-	-24	625 3	11 9	Y	10
10	744 N	744	-0-	-0-	744 3		Y	-0-
11	660 N	563	-0-	-97	561 3	2 9	Y	2
*12	726 N	726	-0-	-0-	717 3	9 9	Y	8
01	0	705	-0-	705	701 3	4 9	Y	4
						30	1	2
BEAN, JOE		WELL #: 1050	RRCID -> 165868	COMPL. DATE 11/13/1997	TOTAL DEPTH 8076	PERF. 6567	- 7076	
08	342 N	342	-0-	-0-	342 3		Y	-0-
09	300 N	288	-0-	-12	288 3		Y	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	427 3		Y	-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	416 3		Y	-0-
*12	344 N	344	-0-	-0-	344 3		Y	-0-
01	0	237	-0-	237	237 3		Y	-0-
BEAN, JOE "F"		WELL #: 3050	RRCID -> 166802	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 6539	- 6846	
08	589 N	550	-0-	-39	549 3	1 9	N	1
09	947 N	947	-0-	-0-	932 3	15 9	N	14
10	888 N	888	-0-	-0-	887 3	1 9	N	1
11	554 N	554	-0-	-0-	552 3	2 9	N	2
*12	747 N	747	-0-	-0-	738 3	9 9	N	8
*01	902 N	902	-0-	-0-	895 3	7 9	N	6
						30	1	5
BEAN "B"		WELL #: 1031	RRCID -> 174604	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 8104	PERF. 6614	- 6830	
08	444 N	444	-0-	-0-	442 3	2 9	Y	2
09	341 N	341	-0-	-0-	339 3	2 9	Y	2
10	683 N	683	-0-	-0-	683 3		Y	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	284 3	1 9	Y	1
*12	401 N	401	-0-	-0-	397 3	4 9	Y	4
01	0	363	-0-	363	359 3	4 9	Y	4
						10	1	6
BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032	RRCID -> 220272	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 8069	PERF. 6537	- 6791	
08	1217 N	1217	-0-	-0-	1217 3		N	-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	1205 3		N	-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	1173 3		N	-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	1121 3		N	-0-
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	1098 3		N	-0-
01	961 N	888	-0-	-73	886 3	2 9	N	2
								146
								146
								146
								146
								146
								146
								148
BEAN 'B'		WELL #: 3031	RRCID -> 224707	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6526	- 6817	
08	1770 N	1770	-0-	-0-	1767 3	3 9	Y	3
09	1971 N	1971	-0-	-0-	1951 3	20 9	Y	18
10	1474 N	1474	-0-	-0-	1473 3	1 9	Y	1
11	2018 N	2018	-0-	-0-	2012 3	6 9	Y	5
*12	1879 N	1879	-0-	-0-	1866 3	13 9	Y	12
*01	1774 N	1774	-0-	-0-	1767 3	7 9	Y	6
						49	1	5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327											
MITCHELL - STATE 22		WELL #:		1	RRCID -> 091333	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 6098	PERF. 4745	- 4779						
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	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		3	RRCID -> 094095	COMPL. DATE 05/06/1981	TOTAL DEPTH 5226	PERF. 5064	- 5076						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		4	RRCID -> 094097	COMPL. DATE 06/11/1981	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5307	- 5317						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HENDERSON -C-		WELL #:		2	RRCID -> 207659	COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6389	- 6478						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21															

PERDIDO ENERGY, LLC				653223											
KRUEGER, BLAKENEY		WELL #:		3	RRCID -> 159778	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 3801	- 4472						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PETEX				659782											
HOOVER ESTATE "A"		WELL #:		3019	RRCID -> 085618	COMPL. DATE 09/20/1979	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7058	- 7250						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313															
HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 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	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-

MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10

PITTS ENERGY CO. 666430															
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970															
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-				45
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-				45
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-				45
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				45
12		465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2		N	-0-				45
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				45

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814															
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-				33
09		870 N	701	-0-	-169	-0-	701	2		N	-0-				33
10		930 N	613	-0-	-317	-0-	613	2		N	-0-				33
11		900 N	639	-0-	-261	-0-	639	2		N	-0-				33
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-				33
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				33

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741															
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A															
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-				-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-				-0-
10		0	394	-0-	394	-0-	394	3		N	-0-				-0-
11		0	344	-0-	344	-0-	344	3		N	-0-				-0-
12		0	419	-0-	419	-0-	419	3		N	-0-				-0-
01		0	399	-0-	399	-0-	399	3		N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A															
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-				-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
10		0	57	-0-	57	-0-	57	3		N	-0-				-0-
11		0	40	-0-	40	-0-	40	3		N	-0-				-0-
12		0	45	-0-	45	-0-	142	45	3	N	-0-				-0-
01		0	29	-0-	29	-0-	171	29	3	N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 2		RRCID -> 070887		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
10	0	168	-0-	168	168	168	3	N	-0-	-0-
11	0	185	-0-	185	353	185	3	N	-0-	-0-
12	0	178	-0-	178	531	178	3	N	-0-	-0-
01	0	171	-0-	171	702	171	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 6		RRCID -> 105634		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-
10	0	280	-0-	280	280	280	3	N	-0-	-0-
11	0	272	-0-	272	552	272	3	N	-0-	-0-
12	0	277	-0-	277	829	277	3	N	-0-	-0-
01	0	292	-0-	292	1121	292	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 7		RRCID -> 105698		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 7		RRCID -> 128956		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "11"		WELL #: 11		RRCID -> 158833		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422		
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3	N	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	21	12	3	N	-0-	-0-
12	0	10	-0-	10	31	10	3	N	-0-	-0-
01	0	113	-0-	113	144	113	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 15		RRCID -> 159281		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444		
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
10	0	17	-0-	17	17	17	3	N	-0-	-0-
11	0	15	-0-	15	32	15	3	N	-0-	-0-
12	0	20	-0-	20	52	20	3	N	-0-	-0-
01	0	16	-0-	16	68	16	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346		
08	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	3			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			-0-
10	0	238	-0-	238		238	3			-0-
11	0	219	-0-	219		457	219	3		-0-
12	0	233	-0-	233		690	233	3		-0-
01	0	244	-0-	244		934	244	3		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394		
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			-0-
10	0	189	-0-	189		189	3			-0-
11	0	163	-0-	163		352	163	3		-0-
12	0	188	-0-	188		540	188	3		-0-
01	0	432	-0-	432		972	432	3		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380		
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			-0-
10	0	209	-0-	209		209	3			-0-
11	0	213	-0-	213		422	213	3		-0-
12	0	203	-0-	203		625	203	3		-0-
01	0	251	-0-	251		876	251	3		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	230	-0-	230		230	230	3		-0-
12	0	1274	-0-	1274		1504	1274	3		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		1504				-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412		
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			-0-
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3			-0-
10	0	348	-0-	348		348	348	3		-0-
11	0	291	-0-	291		639	291	3		-0-
12	0	198	-0-	198		837	198	3		-0-
01	0	435	-0-	435		1272	435	3		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 165360		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260		
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3			-0-
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3			-0-
10	0	370	-0-	370		370	370	3		-0-
11	0	275	-0-	275		645	275	3		-0-
12	0	322	-0-	322		967	322	3		-0-
01	0	295	-0-	295		1262	295	3		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 4		RRCID -> 165811		COMPL. DATE 08/09/1997			TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180			
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3					-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	3					-0-
11	0	50	-0-	50	83	50	3					-0-
12	0	31	-0-	31	114	31	3					-0-
01	0	37	-0-	37	151	37	3					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 5		RRCID -> 166923		COMPL. DATE 08/25/1997			TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204			
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3					-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3					-0-
10	0	1024	-0-	1024	1024	1024	3					-0-
11	0	935	-0-	935	1959	935	3					-0-
12	0	909	-0-	909	2868	909	3					-0-
01	0	949	-0-	949	3817	949	3					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 8		RRCID -> 166924		COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3					-0-
10	0	88	-0-	88	88	88	3					-0-
11	0	64	-0-	64	152	64	3					-0-
12	0	86	-0-	86	238	86	3					-0-
01	0	71	-0-	71	309	71	3					-0-

RED STAG OPERATING, LLC MEADOWS		697118		WELL #: 1		RRCID -> 030767		COMPL. DATE 05/12/1963			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160			
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	158	3	10	9	Y	9	10	1	-0-
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	150	3	9	9	Y	8	7	1	1
10	0	178	-0-	178	178	167	3	11	9	Y	10	10	1	1
11	0	277	-0-	277	455	266	3	11	9	Y	10	7	1	4
*12	648 N	193	-0-	-455	-0-	182	3	11	9	Y	10	10	1	4
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	272	3	19	9	Y	17	21	1	-0-

UNIVERSITY 31-29		WELL #: 1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413					
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1	3
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	1	3
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1	3
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1	3
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1	3
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109	3	10	9	Y	9	10	1	2

UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819					
08	682 N	647	-0-	-35	-0-	622	3	25	9	Y	23	23	1	1
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	3	21	9	Y	19	16	1	4
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	817	3	25	9	Y	23	24	1	3
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	928	3	28	9	Y	25	16	1	12
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	903	3	28	9	Y	25	24	1	13
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-			13

OZONA (CANYON SAND) RED STAG OPERATING, LLC UNIVERSITY 31-3		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 697118		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
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
UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH 9460	PERF. 6513 - 7465				
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	Y	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	-0-	39 3	Y	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32	-0-	32 3	Y	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	-0-	42 3	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827	COMPL. DATE 11/24/1980	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 6703 - 7919				
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 3	Y	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	-0-	67 3	Y	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	-0-	60 3	Y	-0-			-0-
01	0	101	-0-	101	-0-	328 101 3	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 6479 - 6562				
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	Y	-0-			-0-
09	600 N	414	-0-	-186	-0-	414 3	Y	-0-			-0-
10	0	410	-0-	410	-0-	410 3	Y	-0-			-0-
11	0	593	-0-	593	-0-	593 3	Y	-0-			-0-
12	0	537	-0-	537	-0-	537 3	Y	-0-			-0-
01	0	846	-0-	846	-0-	2386 846 3	Y	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948	COMPL. DATE 07/29/1981	TOTAL DEPTH 9177	PERF. 6936 - 6948				
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	Y	-0-			11
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3	Y	-0-			11
10	0	41	-0-	41	-0-	41 3	Y	-0-			11
11	0	44	-0-	44	-0-	44 3	Y	-0-			11
12	0	43	-0-	43	-0-	128 43 3	Y	-0-			11
01	0	37	-0-	37	-0-	165 37 3	Y	-0-			11
MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 6585 - 6936				
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	724 3	9 9 Y	8	9 1		10
09	810 N	552	-0-	-258	-0-	544 3	8 9 Y	7	6 1		11
10	0	636	-0-	636	-0-	626 3	10 9 Y	9	9 1		11
11	0	817	-0-	817	-0-	1453 807 3	10 9 Y	9	6 1		14
*12	2210 N	757	-0-	-1453	-0-	746 3	11 9 Y	10	9 1		15
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	Y	-0-			15
UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090	COMPL. DATE 04/02/1982	TOTAL DEPTH 7829	PERF. 6552 - 7216				
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	215 3	1 9 Y	1			34
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	264 3	1 9 Y	1			35
10	0	306	-0-	306	-0-	306 3	Y	-0-			35
11	539 N	233	-0-	-306	-0-	233 3	Y	-0-			35
*12	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3	Y	-0-			35
01	0	134	-0-	134	-0-	133 3	1 9 Y	1			36
UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 8967	PERF. 6887 - 8641				
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	28 3	9 9 Y	8	9 1		133
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	29 3	8 9 Y	7	6 1		134
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	40 3	10 9 Y	9	9 1		134
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	37 3	11 9 Y	10	6 1		138
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	28 3	11 9 Y	10	10 1		138
01	0	27	-0-	27	-0-	27 3	Y	-0-	1 1		137

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

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	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3	Y	-0-		-0-
10	0	203	-0-	203	203	203	3	Y	-0-		-0-
11	0	210	-0-	210	413	210	3	Y	-0-		-0-
12	0	214	-0-	214	627	214	3	Y	-0-		-0-
01	0	205	-0-	205	832	205	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	Y	-0-		-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	Y	-0-		-0-
10	0	1763	-0-	1763	1763	1763	3	Y	-0-		-0-
11	0	1549	-0-	1549	3312	1549	3	Y	-0-		-0-
12	0	1630	-0-	1630	4942	1630	3	Y	-0-		-0-
01	0	1201	-0-	1201	6143	1201	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2 9 Y	2	3 1	19
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2 9 Y	2	2 1	19
10	0	584	-0-	584	584	581	3	3 9 Y	3	3 1	19
11	0	626	-0-	626	1210	623	3	3 9 Y	3	2 1	20
12	0	592	-0-	592	1802	589	3	3 9 Y	3	3 1	20
*01	2517 N	715	-0-	-1802	-0-	711	3	4 9 Y	4	6 1	18

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3 9 Y	3	3 1	-0-
09	510 N	327	-0-	-183	-0-	324	3	3 9 Y	3	2 1	1
10	0	374	-0-	374	374	371	3	3 9 Y	3	3 1	1
11	0	490	-0-	490	864	487	3	3 9 Y	3	2 1	2
12	0	417	-0-	417	1281	413	3	4 9 Y	4	3 1	3
01	0	573	-0-	573	1854	569	3	4 9 Y	4	5 1	2

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

08	899 N	721	-0-	-178	-0-	709	3	12 9 Y	11	13 1	-0-
09	900 N	604	-0-	-296	-0-	593	3	11 9 Y	10	9 1	1
10	899 N	626	-0-	-273	-0-	612	3	14 9 Y	13	13 1	1
11	690 N	577	-0-	-113	-0-	562	3	15 9 Y	14	9 1	6
*12	620 N	558	-0-	-62	-0-	543	3	15 9 Y	14	14 1	6
*01	620 N	526	-0-	-94	-0-	508	3	18 9 Y	16	20 1	2

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-		-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-		-0-
10	0	566	-0-	566	566	566	3	Y	-0-		-0-
11	0	513	-0-	513	1079	513	3	Y	-0-		-0-
12	0	259	-0-	259	1338	259	3	Y	-0-		-0-
01	0	563	-0-	563	1901	563	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3 9 Y	3	2 1	1
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3 9 Y	3	1 1	3
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	619	3	3 9 Y	3	2 1	4
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2 9 Y	2	1 1	5
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2 9 Y	2	2 1	5
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	Y	-0-		5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118											
HENNDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976				
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	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	Y	2	3 1	3
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	Y	2	2 1	3
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3	3 1	3
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	175	3	3	9	Y	3	2 1	4
*12	248 N	186	-0-	-62	-0-	183	3	3	9	Y	3	3 1	4
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4	5 1	3

HENNDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791				
08	1240 N	831	-0-	-409	-0-	825	3	6	9	Y	5	6 1	32
09	960 N	761	-0-	-199	-0-	755	3	6	9	Y	5	4 1	33
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	3	7	9	Y	6	6 1	33
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	885	3	8	9	Y	7	4 1	36
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	916	3	8	9	Y	7	7 1	36
*01	1147 N	880	-0-	-267	-0-	872	3	8	9	Y	7	9 1	34

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364				
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-		26
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-		26
10	0	37	-0-	37	-0-	37	3			Y	-0-		26
11	0	34	-0-	34	-0-	71	3			Y	-0-		26
12	0	93	-0-	93	-0-	164	3			Y	-0-		26
01	0	45	-0-	45	-0-	209	3			Y	-0-		26

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218				
08	1085 N	812	-0-	-273	-0-	795	3	17	9	Y	15		46
09	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1036	3	19	9	Y	17		63
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1094	3	9	9	Y	8		71
11	780 N	584	-0-	-196	-0-	580	3	4	9	Y	4		75
*12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	3	2	9	Y	2		77
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	3	6	9	Y	5		82

UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292				
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	56	3	2	9	Y	2		21
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2		23
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	57	3	1	9	Y	1		24
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	36	3	1	9	Y	1		25
*12	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-		25
*01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-		25

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991			TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021				
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-		-0-
10	0	74	-0-	74	-0-	74	3			Y	-0-		-0-
11	0	100	-0-	100	-0-	174	3			Y	-0-		-0-
12	0	43	-0-	43	-0-	217	3			Y	-0-		-0-
01	0	40	-0-	40	-0-	257	3			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) RED STAG OPERATING, LLC HENDERSON 8-10		//CONT.// 67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
		//CONT.// 697118			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	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
					2	143206	04/01/1993	9075	PERF. 6638	-	8668			
08	744 N	695	-0-	-49	-0-	695 3			Y	-0-				-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3			Y	-0-				-0-
10	0	814	-0-	814	814	814 3			Y	-0-				-0-
11	0	696	-0-	696	1510	696 3			Y	-0-				-0-
12	0	611	-0-	611	2121	611 3			Y	-0-				-0-
01	0	857	-0-	857	2978	857 3			Y	-0-				-0-

HENDERSON 8-10					WELL #:	3	RRCID ->	143207	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6632	- 8756
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	975 3	10 9	Y	9	10 1				10
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1530 3	9 9	Y	8	7 1				11
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199 3	11 9	Y	10	10 1				11
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1244 3	12 9	Y	11	7 1				15
*12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1448 3	12 9	Y	11	11 1				15
*01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1169 3	24 9	Y	22	27 1				10

UNIVERSITY 31-34E					WELL #:	2	RRCID ->	143210	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6664	- 8439
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	911 3	23 9	Y	21	21 1				3
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	820 3	19 9	Y	17	15 1				5
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	952 3	23 9	Y	21	22 1				4
11	0	880	-0-	880	880	856 3	24 9	Y	22	15 1				11
*12	1783 N	903	-0-	-880	-0-	878 3	25 9	Y	23	22 1				12
*01	961 N	862	-0-	-99	-0-	862 3		Y	-0-					12

HENDERSON					WELL #:	2403ST	RRCID ->	143258	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6972	- 7014
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-					67
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-					67
10	0	81	-0-	81	81	81 3		Y	-0-					67
11	0	138	-0-	138	219	138 3		Y	-0-					67
12	0	124	-0-	124	343	124 3		Y	-0-					67
01	0	103	-0-	103	446	103 3		Y	-0-					67

HENDERSON TRUST "EE"					WELL #:	3302ST	RRCID ->	143260	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	9042	PERF. 6940	- 6990
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-					27
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-					27
10	0	39	-0-	39	39	39 3		N	-0-					27
11	0	140	-0-	140	179	140 3		N	-0-					27
12	0	93	-0-	93	272	93 3		N	-0-					27
01	0	39	-0-	39	311	39 3		N	-0-					27

COX "A"					WELL #:	1	RRCID ->	143385	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	9007	PERF. 6703	- 8933
08	2387 X	2134	-0-	-253	-0-	2103 3	31 9	Y	28	29 1				-0-
09	2070 X	1804	-0-	-266	-0-	1779 3	25 9	Y	23	20 1				3
10	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2532 3	32 9	Y	29	30 1				2
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2716 3	34 9	Y	31	20 1				13
*12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2424 3	34 9	Y	31	31 1				13
*01	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	2166 3	98 9	Y	89	101 1				1

UNIVERSITY 31-30					WELL #:	1	RRCID ->	143387	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 7053	- 8920
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		Y	-0-					-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-					-0-
10	0	1249	-0-	1249	1249	1249 3		Y	-0-					-0-
11	0	1199	-0-	1199	2448	1199 3		Y	-0-					-0-
12	0	1166	-0-	1166	3614	1166 3		Y	-0-					-0-
01	0	945	-0-	945	4559	945 3		Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964		
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	859	-0-	-257	-0-	859 3	Y	-0-		-0-
09	1170 N	980	-0-	-190	-0-	980 3	Y	-0-		-0-
10	0	1180	-0-	1180	1180	1180 3	Y	-0-		-0-
11	0	1054	-0-	1054	2234	1054 3	Y	-0-		-0-
12	0	1195	-0-	1195	3429	1195 3	Y	-0-		-0-
01	0	919	-0-	919	4348	919 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085		
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	335 3	10 9 Y	9	10 1	5
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	298 3	9 9 Y	8	7 1	6
10	0	312	-0-	312	312	301 3	11 9 Y	10	10 1	6
11	651 N	339	-0-	-312	-0-	328 3	11 9 Y	10	7 1	9
12	0	409	-0-	409	409	397 3	12 9 Y	11	10 1	10
01	DLQ G-10	308	-0-	308	717	308 3	Y	-0-		10

HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389		
08	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1065 3	Y	-0-		-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3	Y	-0-		-0-
10	0	1696	-0-	1696	1696	1696 3	Y	-0-		-0-
11	0	1135	-0-	1135	2831	1135 3	Y	-0-		-0-
12	0	1762	-0-	1762	4593	1762 3	Y	-0-		-0-
01	0	1549	-0-	1549	6142	1549 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023		
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1322 3	7 9 Y	6	7 1	5
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1658 3	6 9 Y	5	5 1	5
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1543 3	8 9 Y	7	7 1	5
11	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1206 3	8 9 Y	7	5 1	7
*12	1643 N	1148	-0-	-495	-0-	1140 3	8 9 Y	7	7 1	7
*01	1550 N	1033	-0-	-517	-0-	1022 3	11 9 Y	10	13 1	4

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841		
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	Y	-0-		5
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	Y	-0-		5
10	0	1441	-0-	1441	1441	1441 3	Y	-0-		5
11	0	1307	-0-	1307	2748	1307 3	Y	-0-		5
12	0	1141	-0-	1141	3889	1141 3	Y	-0-		5
01	0	1303	-0-	1303	5192	1303 3	Y	-0-		5

HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134		
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1506 3	6 9 Y	5	6 1	8
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1260 3	4 9 Y	4	4 1	8
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1856 3	7 9 Y	6	6 1	8
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1325 3	7 9 Y	6	4 1	10
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1232 3	7 9 Y	6	6 1	10
*01	1767 N	1174	-0-	-593	-0-	1167 3	7 9 Y	6	7 1	9

HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054		
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	322 3	11 9 Y	10	11 1	8
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	353 3	10 9 Y	9	8 1	9
10	0	542	-0-	542	542	530 3	12 9 Y	11	11 1	9
11	0	499	-0-	499	1041	486 3	13 9 Y	12	8 1	13
12	0	403	-0-	403	1444	390 3	13 9 Y	12	12 1	13
01	0	465	-0-	465	1909	450 3	15 9 Y	14	17 1	10

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENNDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	275	-0-	-314	-0-	273	3	2	9	Y	1
09	570 N	301	-0-	-269	-0-	299	3	2	9	Y	1
10	0	231	-0-	231	231	228	3	3	9	Y	1
11	0	213	-0-	213	444	210	3	3	9	Y	2
*12	592 N	148	-0-	-444	-0-	145	3	3	9	Y	2
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	Y	-0-

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816		
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	266
09	1770 N	1361	-0-	-409	-0-	1361	3			Y	266
10	0	2273	-0-	2273	2273	2273	3			Y	266
11	0	2511	-0-	2511	4784	2511	3			Y	266
12	0	2387	-0-	2387	7171	2387	3			Y	266
01	0	1915	-0-	1915	9086	1915	3			Y	266

HENNDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993			TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062		
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	898	3	35	9	Y	1
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	732	3	32	9	Y	5
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1301	3	40	9	Y	4
11	0	1588	-0-	1588	1588	1546	3	42	9	Y	17
12	0	780	-0-	780	2368	737	3	43	9	Y	18
*01	3100 N	1627	-0-	-1473	-0-	895	3	31	9	Y	12

HENNDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060		
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-

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001		
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	27
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	27
10	0	374	-0-	374	374	374	3			Y	27
11	0	457	-0-	457	831	457	3			Y	27
12	0	337	-0-	337	1168	337	3			Y	27
01	0	381	-0-	381	1549	381	3			Y	27

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017		
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	Y	43
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	177	3	6	9	Y	48
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	263	3	4	9	Y	52
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	54
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	58
01	0	348	-0-	348	348	346	3	2	9	Y	60

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381		
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1607	3	31	9	Y	-0-
09	1260 X	1169	-0-	-91	-0-	1145	3	24	9	Y	22
10	1240 X	1129	-0-	-111	-0-	1105	3	24	9	Y	44
11	1590 X	1117	-0-	-473	-0-	1088	3	29	9	Y	70
*12	1643 X	1007	-0-	-636	-0-	978	3	29	9	Y	4
*01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1080	3	10	9	Y	13

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 9290	PERF. 6918	- 7012			
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	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-		-0-
10	0	218	-0-	218	218	218 3		Y	-0-		-0-
11	0	219	-0-	219	437	219 3		Y	-0-		-0-
12	0	241	-0-	241	678	241 3		Y	-0-		-0-
01	0	217	-0-	217	895	217 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 6845	- 7113			
08	868 N	621	-0-	-247	-0-	621 3		Y	-0-		-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-		-0-
10	0	498	-0-	498	498	498 3		Y	-0-		-0-
11	0	314	-0-	314	812	314 3		Y	-0-		-0-
12	0	595	-0-	595	1407	595 3		Y	-0-		-0-
01	0	760	-0-	760	2167	760 3		Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH 9184	PERF. 6916	- 6999			
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	301 3		N	-0-		-0-
09	390 N	217	-0-	-173	-0-	217 3		N	-0-		-0-
10	0	477	-0-	477	477	477 3		N	-0-		-0-
11	0	426	-0-	426	903	426 3		N	-0-		-0-
12	0	372	-0-	372	1275	372 3		N	-0-		-0-
01	0	286	-0-	286	1561	286 3		N	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177	COMPL. DATE 01/19/1993	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6669	- 6823			
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649 3	3 9	Y	3		145
09	510 N	335	-0-	-175	-0-	329 3	6 9	Y	5		150
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445 3	3 9	Y	3		153
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	512 3	7 9	Y	6		159
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	538 3	7 9	Y	6		165
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	670 3	8 9	Y	7		172

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200	COMPL. DATE 12/08/1992	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6515	- 8400			
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878 3	1 9	Y	1	3 1	4
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1095 3	1 9	Y	1		5
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	820 3	1 9	Y	1		6
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	886 3	1 9	Y	1		7
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818 3	1 9	Y	1	3 1	5
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		Y	-0-		5

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 6898	- 7017			
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	7	4 3		Y	-0-		-0-
12	0	3	-0-	3	10	3 3		Y	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	11	1 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402	COMPL. DATE 11/21/1992	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 6990	- 9637			
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-		-0-
10	0	424	-0-	424	424	424 3		Y	-0-		-0-
11	0	149	-0-	149	573	149 3		Y	-0-		-0-
12	0	339	-0-	339	912	339 3		Y	-0-		-0-
01	0	205	-0-	205	1117	205 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118											
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6313 - 7019	
M	O	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	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		Y	-0-		-0-	
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-		-0-	
10	0	331	-0-	331	331	331	3		Y	-0-		-0-	
11	0	321	-0-	321	652	321	3		Y	-0-		-0-	
12	0	303	-0-	303	955	303	3		Y	-0-		-0-	
01	0	322	-0-	322	1277	322	3		Y	-0-		-0-	

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	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3		Y	-0-		-0-	
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		Y	-0-		-0-	
10	0	167	-0-	167	167	167	3		Y	-0-		-0-	
11	0	313	-0-	313	480	313	3		Y	-0-		-0-	
12	0	321	-0-	321	801	321	3		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	269	-0-	269	1070	269	3		Y	-0-		-0-	

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		4 U		RRCID -> 144818		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6514 - 7214	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-		-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-		-0-	
10	0	25	-0-	25	25	25	3		Y	-0-		-0-	
11	0	27	-0-	27	52	27	3		Y	-0-		-0-	
12	0	30	-0-	30	82	30	3		Y	-0-		-0-	
01	0	44	-0-	44	126	44	3		Y	-0-		-0-	

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2304U		RRCID -> 145360		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7048 - 7125	
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		Y	-0-		-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-		-0-	
10	0	156	-0-	156	156	156	3		Y	-0-		-0-	
11	0	139	-0-	139	295	139	3		Y	-0-		-0-	
12	0	160	-0-	160	455	160	3		Y	-0-		-0-	
01	0	169	-0-	169	624	169	3		Y	-0-		-0-	

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #:		3303U		RRCID -> 145362		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6981 - 9012	
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-		-0-	
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		Y	-0-		-0-	
10	0	183	-0-	183	183	183	3		Y	-0-		-0-	
11	0	159	-0-	159	342	159	3		Y	-0-		-0-	
12	0	207	-0-	207	549	207	3		Y	-0-		-0-	
01	0	183	-0-	183	732	183	3		Y	-0-		-0-	

HENDERSON 20-1		WELL #:		3		RRCID -> 146025		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6413 - 8798	
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1622	3	30 9	Y	27	31 1	12	
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	793	3	26 9	Y	24	21 1	15	
10	0	1770	-0-	1770	1770	1736	3	34 9	Y	31	31 1	15	
11	0	1291	-0-	1291	3061	1256	3	35 9	Y	32	21 1	26	
12	0	1389	-0-	1389	4450	1353	3	36 9	Y	33	32 1	27	
01	0	1519	-0-	1519	5969	1500	3	19 9	Y	17	22 1	22	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 U		RRCID -> 147560		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966		
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	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-	7
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-	7
10	0	368	-0-	368	368	368 3		Y	-0-	7
11	0	420	-0-	420	788	420 3		Y	-0-	7
12	0	363	-0-	363	1151	363 3		Y	-0-	7
01	0	275	-0-	275	1426	275 3		Y	-0-	7

UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 4		RRCID -> 148670		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038		
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		N	-0-	14
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-	14
10	0	2283	-0-	2283	2283	2276 3	7 9	N	6	20
11	0	2121	-0-	2121	4404	2114 3	7 9	N	6	26
*12	3100 N	1785	-0-	-1315	3089	1778 3	7 9	N	6	32
01	0	1606	-0-	1606	4695	1599 3	7 9	N	6	38

HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 148727		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078		
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3		Y	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	-0-
10	0	92	-0-	92	92	92 3		Y	-0-	-0-
11	0	121	-0-	121	213	121 3		Y	-0-	-0-
12	0	112	-0-	112	325	112 3		Y	-0-	-0-
01	0	136	-0-	136	461	136 3		Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6		RRCID -> 151241		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140		
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-	-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
10	0	133	-0-	133	133	133 3		Y	-0-	-0-
11	0	182	-0-	182	315	182 3		Y	-0-	-0-
12	0	197	-0-	197	512	197 3		Y	-0-	-0-
01	0	210	-0-	210	722	210 3		Y	-0-	-0-

HENDERSON M-13		WELL #: 2 C		RRCID -> 151860		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288		
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-	-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		Y	-0-	-0-
10	0	1970	-0-	1970	1970	1970 3		Y	-0-	-0-
11	0	1906	-0-	1906	3876	1906 3		Y	-0-	-0-
12	0	1953	-0-	1953	5829	1953 3		Y	-0-	-0-
01	0	1783	-0-	1783	7612	1783 3		Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
10	0	48	-0-	48	48	48 3		Y	-0-	-0-
11	0	39	-0-	39	87	39 3		Y	-0-	-0-
12	0	93	-0-	93	180	93 3		Y	-0-	-0-
01	0	54	-0-	54	234	54 3		Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038		
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 3		Y	-0-	-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-	-0-
10	0	647	-0-	647	647	647 3		Y	-0-	-0-
11	0	640	-0-	640	1287	640 3		Y	-0-	-0-
12	0	688	-0-	688	1975	688 3		Y	-0-	-0-
01	0	928	-0-	928	2903	928 3		Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113	COMPL. DATE 11/13/1994	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6481	- 9547		
M	O	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	217 N	77	-0-	-140	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 3	Y	-0-		-0-
10	0	190	-0-	190	190	190 3	Y	-0-		-0-
11	0	185	-0-	185	375	185 3	Y	-0-		-0-
12	0	235	-0-	235	610	235 3	Y	-0-		-0-
01	0	238	-0-	238	848	238 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141	COMPL. DATE 11/03/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 6671	- 8762		
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	0	188	-0-	188	188	188 3	N	-0-		-0-
11	0	189	-0-	189	377	189 3	N	-0-		-0-
12	0	162	-0-	162	539	162 3	N	-0-		-0-
01	0	187	-0-	187	726	187 3	N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6740	- 8633		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-	8 1	49
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-	5 1	44
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	Y	-0-		44
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	Y	-0-		44
*12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3	Y	-0-		44
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		44

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3603		RRCID -> 153186	COMPL. DATE 12/30/1994	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6759	- 8660		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-		-0-
10	0	274	-0-	274	274	274 3	Y	-0-		-0-
11	0	541	-0-	541	815	541 3	Y	-0-		-0-
12	0	793	-0-	793	1608	793 3	Y	-0-		-0-
01	0	510	-0-	510	2118	510 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7054	- 8986		
08	837 N	671	-0-	-166	-0-	671 3	Y	-0-		-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	Y	-0-		-0-
10	0	582	-0-	582	582	582 3	Y	-0-		-0-
11	0	700	-0-	700	1282	700 3	Y	-0-		-0-
12	0	591	-0-	591	1873	591 3	Y	-0-		-0-
01	0	700	-0-	700	2573	700 3	Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 6443	- 9002		
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-		2
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 3	Y	-0-		2
10	0	289	-0-	289	289	289 3	Y	-0-		2
11	0	296	-0-	296	585	296 3	Y	-0-		2
12	0	372	-0-	372	957	372 3	Y	-0-		2
01	0	388	-0-	388	1345	388 3	Y	-0-		2

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008	COMPL. DATE 12/28/1995	TOTAL DEPTH 7219	PERF. 6603	- 7100		
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	Y	-0-		7
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	Y	-0-		7
10	0	742	-0-	742	742	742 3	Y	-0-		7
11	0	627	-0-	627	1369	627 3	Y	-0-		7
12	0	615	-0-	615	1984	615 3	Y	-0-		7
01	0	627	-0-	627	2611	627 3	Y	-0-		7

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	Y	-0-		-0-
10	0	68	-0-	68	68	68 3	Y	-0-		-0-
11	0	74	-0-	74	142	74 3	Y	-0-		-0-
12	0	52	-0-	52	194	52 3	Y	-0-		-0-
01	0	72	-0-	72	266	72 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089		
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
10	0	1277	-0-	1277	1277	1277 3	N	-0-		-0-
11	0	1432	-0-	1432	2709	1432 3	N	-0-		-0-
12	0	1143	-0-	1143	3852	1143 3	N	-0-		-0-
01	0	1327	-0-	1327	5179	1327 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977		
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1985 3	3 9 Y	3	3 1	8
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1547 3	3 9 Y	3	2 1	9
10	1953 N	1797	-0-	-156	-0-	1794 3	3 9 Y	3	3 1	9
11	1890 N	1699	-0-	-191	-0-	1696 3	3 9 Y	3	2 1	10
*12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1818 3	4 9 Y	4	3 1	11
*01	1798 N	1255	-0-	-543	-0-	1251 3	4 9 Y	4	5 1	10

HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832		
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1254 3	15 9 Y	14	16 1	9
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	986 3	14 9 Y	13	11 1	11
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1385 3	18 9 Y	16	16 1	11
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1580 3	19 9 Y	17	11 1	17
*12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1714 3	19 9 Y	17	16 1	18
*01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1575 3	22 9 Y	20	24 1	14

HENDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128		
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1564 3	3 9 Y	3	4 1	13
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1660 3	3 9 Y	3	2 1	14
10	0	1645	-0-	1645	1645	1641 3	4 9 Y	4	4 1	14
11	3000 N	2471	-0-	-529	1116	2467 3	4 9 Y	4	2 1	16
*12	2665 N	1549	-0-	-1116	-0-	1545 3	4 9 Y	4	4 1	16
*01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2012 3	17 9 Y	15	18 1	13

HENDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778		
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	700 3	6 9 Y	5	5 1	2
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	531 3	4 9 Y	4	4 1	2
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	934 3	6 9 Y	5	5 1	2
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1072 3	7 9 Y	6	4 1	4
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	596 3	7 9 Y	6	6 1	4
01	0	930	-0-	930	930	926 3	4 9 Y	4	6 1	2

HENDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091		
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	Y	-0-		1
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	Y	-0-		1
10	0	1215	-0-	1215	1215	1215 3	Y	-0-		1
11	0	1323	-0-	1323	2538	1323 3	Y	-0-		1
12	0	956	-0-	956	3494	956 3	Y	-0-		1
01	0	1324	-0-	1324	4818	1324 3	Y	-0-		1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235			
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	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2120 3	3 9	Y	3	3 1	4
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1888 3	3 9	Y	3	2 1	5
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2579 3	3 9	Y	3	3 1	5
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2683 3	3 9	Y	3	2 1	6
*12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2285 3	4 9	Y	4	3 1	7
*01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2560 3	9 9	Y	8	11 1	4

HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925			
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1781 3	6 9	Y	5	6 1	11
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1161 3	4 9	Y	4	4 1	11
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1496 3	7 9	Y	6	6 1	11
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1718 3	7 9	Y	6	4 1	13
*12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1361 3	7 9	Y	6	6 1	13
*01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1619 3	7 9	Y	6	8 1	11

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006			
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
10	0	247	-0-	247	247	247 3		Y	-0-		-0-
11	0	229	-0-	229	476	229 3		Y	-0-		-0-
12	0	264	-0-	264	740	264 3		Y	-0-		-0-
01	0	250	-0-	250	990	250 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347			
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	415 3	9 9	Y	8	33 1	57
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	434 3	8 9	Y	7		64
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	305 3	8 9	Y	7		71
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	385 3	9 9	Y	8		79
*12	465 N	427	-0-	-38	-0-	418 3	9 9	Y	8	28 1	59
*01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		Y	-0-		59

HENDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128			
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
10	0	263	-0-	263	263	263 3		Y	-0-		-0-
11	0	325	-0-	325	588	325 3		Y	-0-		-0-
12	0	366	-0-	366	954	366 3		Y	-0-		-0-
01	0	361	-0-	361	1315	361 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756			
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	394 3	17 9	Y	15	51 1	17
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	405 3	13 9	Y	12		29
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	340 3	13 9	Y	12		41
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	292 3	17 9	Y	15		56
*12	434 N	354	-0-	-80	-0-	337 3	17 9	Y	15	52 1	19
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	453 3	7 9	Y	6		25

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-U		RRCID -> 165672		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116			
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
10	0	131	-0-	131	131	131 3		Y	-0-		-0-
11	0	146	-0-	146	277	146 3		Y	-0-		-0-
12	0	139	-0-	139	416	139 3		Y	-0-		-0-
01	0	183	-0-	183	599	183 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165678		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 8989		PERF. 6299 - 8817	
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	763	-0-	-167	-0-	763	3	Y	-0-		-0-
09	900 N	763	-0-	-137	-0-	763	3	Y	-0-		-0-
10	0	649	-0-	649	-0-	649	3	Y	-0-		-0-
11	0	1328	-0-	1328	1977	1328	3	Y	-0-		-0-
12	0	1443	-0-	1443	3420	1443	3	Y	-0-		-0-
01	0	1302	-0-	1302	4722	1302	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3404		RRCID -> 165682		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 6526 - 9074	
08	1085 N	795	-0-	-290	-0-	765	3	30 9	Y	27	28
09	990 N	902	-0-	-88	-0-	866	3	36 9	Y	33	61
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	986	3	26 9	Y	24	85
11	780 N	577	-0-	-203	-0-	563	3	14 9	Y	13	98
*12	930 N	73	-0-	-857	-0-	45	3	28 9	Y	25	123
*01	1023 N	201	-0-	-822	-0-	188	3	13 9	Y	12	135

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 2X		RRCID -> 166679		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	527 N	285	-0-	-242	-0-	285	3		Y	-0-	7
09	360 N	180	-0-	-180	-0-	180	3		Y	-0-	7
10	0	434	-0-	434	434	434	3		Y	-0-	7
11	0	282	-0-	282	716	282	3		Y	-0-	7
12	0	654	-0-	654	1370	654	3		Y	-0-	7
01	0	597	-0-	597	1967	597	3		Y	-0-	7

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 1		RRCID -> 166816		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 5980 - 6823	
08	DLQ G-10	1383	-0-	1383	2794	1383	3		Y	-0-	15
09	DLQ G-10	1135	-0-	1135	3929	1135	3		Y	-0-	15
10	DLQ G-10	1082	-0-	1082	5011	1082	3		Y	-0-	15
11	0	1368	-0-	1368	6379	1368	3		Y	-0-	15
12	0	1393	-0-	1393	7772	1393	3		Y	-0-	15
01	0	1644	-0-	1644	9416	1644	3		Y	-0-	15

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 167361		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 6108 - 7518	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 DD		WELL #: 2303		RRCID -> 171071		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-	24
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	328	3		Y	-0-	24
10	0	370	-0-	370	370	370	3		Y	-0-	24
11	0	127	-0-	127	497	127	3		Y	-0-	24
12	0	307	-0-	307	804	307	3		Y	-0-	24
01	0	149	-0-	149	953	149	3		Y	-0-	24

HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6719 - 8837	
08	1023 N	989	-0-	-34	-0-	983	3	6 9	Y	5	16
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	958	3	4 9	Y	4	16
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	966	3	6 9	Y	5	16
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	900	3	7 9	Y	6	18
*12	992 N	901	-0-	-91	-0-	894	3	7 9	Y	6	18
*01	961 N	860	-0-	-101	-0-	851	3	9 9	Y	8	17

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENNDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858		
M	O	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	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584 3	2 9	Y	2	3 1	8
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	360 3	2 9	Y	2	2 1	8
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 3	3 9	Y	3	3 1	8
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	313 3	3 9	Y	3	2 1	9
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473 3	3 9	Y	3	3 1	9
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	464 3	4 9	Y	4	5 1	8

COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962		
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	499 3	18 9	Y	16	18 1	1
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	447 3	17 9	Y	15	13 1	3
10	0	523	-0-	523	523	503 3	20 9	Y	18	19 1	2
11	1006 N	483	-0-	-523	-0-	462 3	21 9	Y	19	13 1	8
12	0	566	-0-	566	566	544 3	22 9	Y	20	19 1	9
*01	1018 N	452	-0-	-566	-0-	439 3	13 9	Y	12	16 1	5

UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654		
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		Y	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-		-0-
10	0	811	-0-	811	811	811 3		Y	-0-		-0-
11	0	715	-0-	715	1526	715 3		Y	-0-		-0-
12	0	744	-0-	744	2270	744 3		Y	-0-		-0-
01	0	723	-0-	723	2993	723 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431		
08	465 N	317	-0-	-148	-0-	303 3	14 9	Y	13		78
09	330 N	229	-0-	-101	-0-	218 3	11 9	Y	10		88
10	0	387	-0-	387	387	374 3	13 9	Y	12		100
11	0	222	-0-	222	609	209 3	13 9	Y	12		112
12	0	394	-0-	394	1003	380 3	14 9	Y	13		125
01	0	402	-0-	402	1405	388 3	14 9	Y	13		138

HENNDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373		
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
10	0	148	-0-	148	148	148 3		N	-0-		-0-
11	0	138	-0-	138	286	138 3		N	-0-		-0-
12	0	138	-0-	138	424	138 3		N	-0-		-0-
01	0	144	-0-	144	568	144 3		N	-0-		-0-

COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970		
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1847 3	15 9	Y	14	16 1	19
09	2100 N	1870	-0-	-230	-0-	1856 3	14 9	Y	13	11 1	21
10	0	1820	-0-	1820	1820	1802 3	18 9	Y	16	17 1	20
11	0	1835	-0-	1835	3655	1816 3	19 9	Y	17	11 1	26
*12	3100 N	1418	-0-	-1682	1973	1398 3	20 9	Y	18	17 1	27
*01	3100 N	1225	-0-	-1875	98	1213 3	12 9	Y	11	14 1	24

UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	239 3	13 9	Y	12	14 1	1
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	209 3	12 9	Y	11	9 1	3
10	0	273	-0-	273	273	259 3	14 9	Y	13	14 1	2
11	506 N	233	-0-	-273	-0-	218 3	15 9	Y	14	9 1	7
12	0	227	-0-	227	227	212 3	15 9	Y	14	14 1	7
01	0	208	-0-	208	435	187 3	21 9	Y	19	24 1	2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834			
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	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
10	0	1247	-0-	1247	1247	1247	3	N	-0-			-0-
11	0	1156	-0-	1156	2403	1156	3	N	-0-			-0-
12	0	1107	-0-	1107	3510	1107	3	N	-0-			-0-
01	0	1118	-0-	1118	4628	1118	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922			
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	667	3	10 9 N	9	10 1		17
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9 9 N	8	7 1		18
10	0	650	-0-	650	650	639	3	11 9 N	10	10 1		18
11	0	626	-0-	626	1276	615	3	11 9 N	10	7 1		21
12	0	589	-0-	589	1865	577	3	12 9 N	11	10 1		22
01	0	559	-0-	559	2424	545	3	14 9 N	13	17 1		18

MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993			
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
10	0	977	-0-	977	977	977	3	N	-0-			-0-
11	0	864	-0-	864	1841	864	3	N	-0-			-0-
12	0	901	-0-	901	2742	901	3	N	-0-			-0-
01	0	845	-0-	845	3587	845	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900			
08	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
10	0	1108	-0-	1108	1108	1108	3	N	-0-			-0-
11	0	881	-0-	881	1989	881	3	N	-0-			-0-
12	0	836	-0-	836	2825	836	3	N	-0-			-0-
01	0	829	-0-	829	3654	829	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096			
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3900	3	22 9 N	20	23 1		17
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3909	3	20 9 N	18	16 1		19
10	0	4429	-0-	4429	4429	4404	3	25 9 N	23	23 1		19
11	0	3868	-0-	3868	8297	3842	3	26 9 N	24	16 1		27
12	0	3695	-0-	3695	11992	3667	3	28 9 N	25	24 1		28
01	0	3903	-0-	3903	15895	3875	3	28 9 N	25	39 1		14

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0			
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2518	3	20 9 Y	18	20 1		3
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2431	3	18 9 Y	16	14 1		5
10	0	2553	-0-	2553	2553	2531	3	22 9 Y	20	21 1		4
11	0	2403	-0-	2403	4956	2380	3	23 9 Y	21	14 1		11
12	0	2286	-0-	2286	7242	2262	3	24 9 Y	22	21 1		12
01	0	2448	-0-	2448	9690	2420	3	28 9 Y	25	32 1		5

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046			
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
10	0	744	-0-	744	744	744	3	N	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	1026	282	3	N	-0-			-0-
12	0	254	-0-	254	1280	254	3	N	-0-			-0-
01	0	319	-0-	319	1599	319	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	703 3	12 9	N	11	13 1	27
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	676 3	11 9	N	10	9 1	28
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	691 3	14 9	N	13	13 1	28
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	629 3	15 9	N	14	9 1	33
*12	713 N	647	-0-	-66	-0-	632 3	15 9	N	14	14 1	33
*01	713 N	604	-0-	-109	-0-	587 3	17 9	N	15	19 1	29

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926		
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1501 3	3 9	N	3	3 1	1
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1456 3	3 9	N	3	2 1	2
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1529 3	3 9	N	3	3 1	2
11	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	1423 3	3 9	N	3	2 1	3
*12	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1355 3	4 9	N	4	3 1	4
*01	1519 N	1124	-0-	-395	-0-	1120 3	4 9	N	4	6 1	2

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216		
08	992 N	738	-0-	-254	-0-	727 3	11 9	N	10		105
09	900 N	779	-0-	-121	-0-	768 3	11 9	N	10		115
10	0	978	-0-	978	978	967 3	11 9	N	10		125
11	1832 N	854	-0-	-978	-0-	843 3	11 9	N	10		135
*12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	835 3	24 9	N	22		157
*01	992 N	853	-0-	-139	-0-	836 3	17 9	N	15		172

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788		
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
10	0	764	-0-	764	764	764 3		N	-0-		-0-
11	0	787	-0-	787	1551	787 3		N	-0-		-0-
12	0	765	-0-	765	2316	765 3		N	-0-		-0-
01	0	877	-0-	877	3193	877 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979		
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
10	0	560	-0-	560	560	560 3		N	-0-		-0-
11	0	511	-0-	511	1071	511 3		N	-0-		-0-
12	0	509	-0-	509	1580	509 3		N	-0-		-0-
01	0	485	-0-	485	2065	485 3		N	-0-		-0-

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820		
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715 3	13 9	N	12		66
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	685 3	20 9	N	18		84
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	716 3	20 9	N	18		102
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	612 3	14 9	N	13		115
*12	744 N	687	-0-	-57	-0-	667 3	20 9	N	18		133
*01	744 N	666	-0-	-78	-0-	649 3	17 9	N	15		148

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
MONTGOMERY 1				WELL #:	1	RRCID ->	037117	COMPL. DATE	09/04/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6572 - 6767		
M	O	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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-
09	0		48	-0-	48	48	48	3		N	-0-				-0-
10	0		54	-0-	54	102	54	3		N	-0-				-0-
11	0		54	-0-	54	156	54	3		N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	156				N	-0-				-0-

HENDERSON 23				WELL #:	1	RRCID ->	037386	COMPL. DATE	08/13/1965	TOTAL DEPTH	9576	PERF.	N/A		
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
09	0		192	-0-	192	192	192	3		N	-0-				-0-
10	0		161	-0-	161	353	161	3		N	-0-				-0-
11	0		89	-0-	89	442	89	3		N	-0-				-0-
12	0		121	-0-	121	563	121	3		N	-0-				-0-
01	0		74	-0-	74	637	74	3		N	-0-				-0-

MONTGOMERY 2				WELL #:	1	RRCID ->	037804	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6242 - 6697		
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-				-0-
09	0		524	-0-	524	524	524	3		N	-0-				-0-
10	0		688	-0-	688	1212	688	3		N	-0-				-0-
11	0		768	-0-	768	1980	768	3		N	-0-				-0-
12	0		577	-0-	577	2557	577	3		N	-0-				-0-
01	0		581	-0-	581	3138	581	3		N	-0-				-0-

PIERCE, VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	049673	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A		
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				63
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
12	0		109	-0-	109	109	109	3		N	-0-				63
01	0		49	-0-	49	158	49	3		N	-0-				63

PIERCE, V. I.				WELL #:	1	RRCID ->	065221	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	N/A		
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-				8
09	0		507	-0-	507	507	507	3		Y	-0-				8
10	0		425	-0-	425	932	425	3		Y	-0-				8
11	0		425	-0-	425	1357	425	3		Y	-0-				8
12	0		1066	-0-	1066	2423	1066	3		Y	-0-				8
01	0		487	-0-	487	2910	487	3		Y	-0-				8

PIERCE, V. I.				WELL #:	2	RRCID ->	065222	COMPL. DATE	07/19/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A		
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-				8
09	0		853	-0-	853	853	853	3		Y	-0-				8
10	0		673	-0-	673	1526	673	3		Y	-0-				8
11	0		673	-0-	673	2199	673	3		Y	-0-				8
12	0		864	-0-	864	3063	864	3		Y	-0-				8
01	0		737	-0-	737	3800	737	3		Y	-0-				8

MONTGOMERY, C. C. "1"				WELL #:	2	RRCID ->	070427	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6043 - 6239		
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
09	0		180	-0-	180	180	180	3		N	-0-				-0-
10	0		194	-0-	194	374	194	3		N	-0-				-0-
11	0		171	-0-	171	545	171	3		N	-0-				-0-
12	0		189	-0-	189	734	189	3		N	-0-				-0-
01	0		252	-0-	252	986	252	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
09	0	39	-0-	39	39	39	3	N	-0-	-0-
10	0	29	-0-	29	68	29	3	N	-0-	-0-
11	0	101	-0-	101	169	101	3	N	-0-	-0-
12	0	88	-0-	88	257	88	3	N	-0-	-0-
01	0	99	-0-	99	356	99	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-
09	0	238	-0-	238	238	238	3	N	-0-	-0-
10	0	230	-0-	230	468	230	3	N	-0-	-0-
11	0	222	-0-	222	690	222	3	N	-0-	-0-
12	0	273	-0-	273	963	273	3	N	-0-	-0-
01	0	343	-0-	343	1306	343	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 401		RRCID -> 073769		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	3	N	-0-	-0-
10	0	58	-0-	58	119	58	3	N	-0-	-0-
11	0	58	-0-	58	177	58	3	N	-0-	-0-
12	0	132	-0-	132	309	132	3	N	-0-	-0-
01	0	87	-0-	87	396	87	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-
09	0	355	-0-	355	355	355	3	N	-0-	-0-
10	0	382	-0-	382	737	382	3	N	-0-	-0-
11	0	382	-0-	382	1119	382	3	N	-0-	-0-
12	0	385	-0-	385	1504	385	3	N	-0-	-0-
01	0	398	-0-	398	1902	398	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291		
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-
09	0	883	-0-	883	883	883	3	N	-0-	-0-
10	0	833	-0-	833	1716	833	3	N	-0-	-0-
11	0	827	-0-	827	2543	827	3	N	-0-	-0-
12	0	904	-0-	904	3447	904	3	N	-0-	-0-
01	0	908	-0-	908	4355	908	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
09	0	98	-0-	98	98	98	3	N	-0-	-0-
10	0	91	-0-	91	189	91	3	N	-0-	-0-
11	0	102	-0-	102	291	102	3	N	-0-	-0-
12	0	91	-0-	91	382	91	3	N	-0-	-0-
01	0	106	-0-	106	488	106	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	3	N	-0-	-0-
10	0	146	-0-	146	265	146	3	N	-0-	-0-
11	0	116	-0-	116	381	116	3	N	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	492	111	3	N	-0-	-0-
01	0	151	-0-	151	643	151	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		126	-0-	126	126	126 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		137	-0-	137	263	137 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		139	-0-	139	402	139 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		139	-0-	139	541	139 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		153	-0-	153	694	153 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		357	-0-	357	357	357 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		11	-0-	11	368	11 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		223	-0-	223	591	223 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		543	-0-	543	1134	543 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		536	-0-	536	1670	536 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		778	-0-	778	778	778 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		779	-0-	779	1557	779 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		839	-0-	839	2396	839 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		803	-0-	803	3199	803 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		822	-0-	822	4021	822 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		589	-0-	589	589	589 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		508	-0-	508	1097	508 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		425	-0-	425	1522	425 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		465	-0-	465	1987	465 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		592	-0-	592	2579	592 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
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. ESTATE		WELL #: 1 Z		RRCID -> 078797		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	4
09	0		43	-0-	43	43	43 3	Y	-0-	-0-	4
10	0		-0-	-0-	-0-	43		Y	-0-	-0-	4
11	0		-0-	-0-	-0-	43		Y	-0-	-0-	4
12	0		208	-0-	208	251	208 3	Y	-0-	-0-	4
01	0		247	-0-	247	498	247 3	Y	-0-	-0-	4

PIERCE, V. I.		WELL #: 302		RRCID -> 079653		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	77

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385			
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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	370	-0-	370	370	370	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	486	-0-	486	856	486	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	148	-0-	148	1004	148	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	104	-0-	104	1108	104	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	96	-0-	96	1204	96	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425			
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	28	-0-	28	28	28	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	53	-0-	53	81	53	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	41	-0-	41	122	41	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	5	-0-	5	127	5	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	31	-0-	31	158	31	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212			
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	156	-0-	156	156	156	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	178	-0-	178	334	178	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	173	-0-	173	507	173	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	169	-0-	169	676	169	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	250	-0-	250	926	250	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256			
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	234	-0-	234	234	234	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	237	-0-	237	471	237	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	229	-0-	229	700	229	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	211	-0-	211	911	211	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	234	-0-	234	1145	234	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	117	-0-	117	117	117	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	61	-0-	61	178	61	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	149	-0-	149	327	149	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	237	-0-	237	564	237	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	179	-0-	179	743	179	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365			
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	393	-0-	393	393	393	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	675	-0-	675	1068	675	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	81	-0-	81	1149	81	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	374	-0-	374	1523	374	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	561	-0-	561	2084	561	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255			
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	132	-0-	132	132	132	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	146	-0-	146	278	146	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	102	-0-	102	380	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	125	-0-	125	505	125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	143	-0-	143	648	143	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 6076 - 6406		
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		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		Y	-0-		8
09		0	987	-0-	987	987	987 3		Y	-0-		8
10		0	728	-0-	728	1715	728 3		Y	-0-		8
11		0	728	-0-	728	2443	728 3		Y	-0-		8
12		0	1084	-0-	1084	3527	1084 3		Y	-0-		8
01		0	897	-0-	897	4424	897 3		Y	-0-		8

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6030 - 6186		
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
09		0	193	-0-	193	193	193 3		N	-0-		-0-
10		0	168	-0-	168	361	168 3		N	-0-		-0-
11		0	200	-0-	200	561	200 3		N	-0-		-0-
12		0	186	-0-	186	747	186 3		N	-0-		-0-
01		0	200	-0-	200	947	200 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6035 - 6484		
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
09		0	169	-0-	169	169	169 3		N	-0-		-0-
10		0	408	-0-	408	577	408 3		N	-0-		-0-
11		0	394	-0-	394	971	394 3		N	-0-		-0-
12		0	115	-0-	115	1086	115 3		N	-0-		-0-
01		0	142	-0-	142	1228	142 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6372		PERF. 6019 - 6228		
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
09		0	259	-0-	259	259	259 3		N	-0-		-0-
10		0	286	-0-	286	545	286 3		N	-0-		-0-
11		0	273	-0-	273	818	273 3		N	-0-		-0-
12		0	284	-0-	284	1102	284 3		N	-0-		-0-
01		0	292	-0-	292	1394	292 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: Z 2		RRCID -> 130190		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 6290 - 6321		
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	50	-0-	50	50	50 3		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-
01		T. A.	21	-0-	21	71	21 3		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 6521 - 6757		
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
09		0	404	-0-	404	404	404 3		N	-0-		-0-
10		0	348	-0-	348	752	348 3		N	-0-		-0-
11		0	1248	-0-	1248	2000	1248 3		N	-0-		-0-
12		0	122	-0-	122	2122	122 3		N	-0-		-0-
01		0	169	-0-	169	2291	169 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5979 - 6425		
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		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	177	-0-	177	177	177 3		N	-0-		-0-
01		0	79	-0-	79	256	79 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
PIERCE, V. I.		WELL #: 24		RRCID -> 131403		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065					
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
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431					
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			107
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
12	T. A.	1061	-0-	1061	1061	1061	3		Y	-0-			107
01	T. A.	1282	-0-	1282	2343	1282	3		Y	-0-			107

HENDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966					
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3		N	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85	97	85	3		N	-0-			-0-
11	0	47	-0-	47	144	47	3		N	-0-			-0-
12	0	63	-0-	63	207	63	3		N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	229	22	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775					
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3		N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	129	66	3		N	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	195	66	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	195				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	195				N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	37	-0-	37	37	37	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	31	-0-	31	68	31	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	808	-0-	808	876	808	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	604	-0-	604	1480	604	3		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 402		RRCID -> 152998		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271					
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	3		N	-0-			-0-
10	0	58	-0-	58	119	58	3		N	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58	177	58	3		N	-0-			-0-
12	0	132	-0-	132	309	132	3		N	-0-			-0-
01	0	87	-0-	87	396	87	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412								
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-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334								
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					-0-
10	0	62	-0-	62	123	62	3			N	-0-					-0-
11	0	69	-0-	69	192	69	3			N	-0-					-0-
12	0	50	-0-	50	242	50	3			N	-0-					-0-
01	0	52	-0-	52	294	52	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176								
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
10	0	60	-0-	60	110	60	3			N	-0-					-0-
11	0	50	-0-	50	160	50	3			N	-0-					-0-
12	0	55	-0-	55	215	55	3			N	-0-					-0-
01	0	59	-0-	59	274	59	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590								
08	14B2 EXT	220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	264	44	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	104	-0-	104	368	104	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	67	-0-	67	435	67	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	92	-0-	92	527	92	3			N	-0-					-0-
01	0	97	-0-	97	624	97	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368								
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	0	517	-0-	517	517	517	3			N	-0-					-0-
10	0	542	-0-	542	1059	542	3			N	-0-					-0-
11	0	505	-0-	505	1564	505	3			N	-0-					-0-
12	0	506	-0-	506	2070	506	3			N	-0-					-0-
01	0	423	-0-	423	2493	423	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384								
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					80
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	T. A.	1061	-0-	1061	1061	1061	3			Y	-0-					80
01	T. A.	1282	-0-	1282	2343	1282	3			Y	-0-					80

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6072 - 6218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131 3	N	-0-				-0-
10	0	122	-0-	122	253 3	N	-0-				-0-
11	0	120	-0-	120	373 3	N	-0-				-0-
12	0	124	-0-	124	497 3	N	-0-				-0-
01	0	200	-0-	200	697 3	N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6064 - 6236	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
09	0	88	-0-	88	88 3	N	-0-				-0-
10	0	107	-0-	107	195 3	N	-0-				-0-
11	0	111	-0-	111	306 3	N	-0-				-0-
12	0	109	-0-	109	415 3	N	-0-				-0-
01	0	93	-0-	93	508 3	N	-0-				-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 6728 - 6750	
08	0 N	-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	42	-0-	42	42 3	N	-0-				-0-
01	0	1	-0-	1	43 3	N	-0-				-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 6194 - 6756	
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-			-0-
09	0	1100	-0-	1100	1100 3	N	-0-				-0-
10	0	922	-0-	922	2022 3	N	-0-				-0-
11	0	395	-0-	395	2417 3	N	-0-				-0-
12	0	505	-0-	505	2922 3	N	-0-				-0-
01	0	455	-0-	455	3377 3	N	-0-				-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 6173 - 6703	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-
09	0	111	-0-	111	111 3	N	-0-				-0-
10	0	146	-0-	146	257 3	N	-0-				-0-
11	0	318	-0-	318	575 3	N	-0-				-0-
12	0	222	-0-	222	797 3	N	-0-				-0-
01	0	254	-0-	254	1051 3	N	-0-				-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6038 - 6572	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-			-0-
09	0	455	-0-	455	455 3	N	-0-				-0-
10	0	598	-0-	598	1053 3	N	-0-				-0-
11	0	510	-0-	510	1563 3	N	-0-				-0-
12	0	400	-0-	400	1963 3	N	-0-				-0-
01	0	447	-0-	447	2410 3	N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6242 - 6374	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	352 3	N	-0-				-0-
10	0	381	-0-	381	733 3	N	-0-				-0-
11	0	351	-0-	351	1084 3	N	-0-				-0-
12	0	351	-0-	351	1435 3	N	-0-				-0-
01	0	371	-0-	371	1806 3	N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
PIERCE, V. I.		WELL #: 409		RRCID -> 168521		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345			
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		6
09	0	75	-0-	75	75	75	3	Y	-0-		6
10	0	62	-0-	62	137	62	3	Y	-0-		6
11	0	62	-0-	62	199	62	3	Y	-0-		6
12	0	98	-0-	98	297	98	3	Y	-0-		6
01	0	37	-0-	37	334	37	3	Y	-0-		6

PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531			
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	Y	-0-		18
09	0	380	-0-	380	380	380	3	Y	-0-		18
10	0	197	-0-	197	577	197	3	Y	-0-		18
11	0	197	-0-	197	774	197	3	Y	-0-		18
12	0	486	-0-	486	1260	486	3	Y	-0-		18
01	0	363	-0-	363	1623	363	3	Y	-0-		18

HENDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09	0	140	-0-	140	140	140	3	N	-0-		-0-
10	0	326	-0-	326	466	326	3	N	-0-		-0-
11	0	179	-0-	179	645	179	3	N	-0-		-0-
12	0	235	-0-	235	880	235	3	N	-0-		-0-
01	0	11	-0-	11	891	11	3	N	-0-		-0-

HENDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09	0	169	-0-	169	169	169	3	N	-0-		-0-
10	0	112	-0-	112	281	112	3	N	-0-		-0-
11	0	62	-0-	62	343	62	3	N	-0-		-0-
12	0	29	-0-	29	372	29	3	N	-0-		-0-
01	0	15	-0-	15	387	15	3	N	-0-		-0-

HENDERSON 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-

HENDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
09	0	269	-0-	269	269	269	3	N	-0-		-0-
10	0	289	-0-	289	558	289	3	N	-0-		-0-
11	0	159	-0-	159	717	159	3	N	-0-		-0-
12	0	151	-0-	151	868	151	3	N	-0-		-0-
01	0	201	-0-	201	1069	201	3	N	-0-		-0-

HENDERSON 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-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
HENDEYSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534			
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	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, C. C. "7"				WELL #: 7	RRCID -> 177841	COMPL. DATE 04/28/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6050 - 6198			
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
09	0	208	-0-	208	208	208 3		N	-0-		-0-
10	0	225	-0-	225	433	225 3		N	-0-		-0-
11	0	219	-0-	219	652	219 3		N	-0-		-0-
12	0	193	-0-	193	845	193 3		N	-0-		-0-
01	0	96	-0-	96	941	96 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"				WELL #: 16	RRCID -> 177847	COMPL. DATE 03/02/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6058 - 6420			
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
09	0	427	-0-	427	427	427 3		N	-0-		-0-
10	0	428	-0-	428	855	428 3		N	-0-		-0-
11	0	287	-0-	287	1142	287 3		N	-0-		-0-
12	0	211	-0-	211	1353	211 3		N	-0-		-0-
01	0	271	-0-	271	1624	271 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 2				WELL #: 5	RRCID -> 185761	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6104 - 6377			
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
09	0	326	-0-	326	326	326 3		N	-0-		-0-
10	0	428	-0-	428	754	428 3		N	-0-		-0-
11	0	223	-0-	223	977	223 3		N	-0-		-0-
12	0	303	-0-	303	1280	303 3		N	-0-		-0-
01	0	288	-0-	288	1568	288 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1				WELL #: 7	RRCID -> 185762	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 7003	PERF. 6194 - 6748			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	222	-0-	222	222	222 3		N	-0-		-0-
10	0	191	-0-	191	413	191 3		N	-0-		-0-
11	0	109	-0-	109	522	109 3		N	-0-		-0-
12	0	95	-0-	95	617	95 3		N	-0-		-0-
01	0	116	-0-	116	733	116 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "1"				WELL #: 6	RRCID -> 186348	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 6732 - 6742			
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
09	0	866	-0-	866	866	866 3		N	-0-		-0-
10	0	745	-0-	745	1611	745 3		N	-0-		-0-
11	0	407	-0-	407	2018	407 3		N	-0-		-0-
12	0	590	-0-	590	2608	590 3		N	-0-		-0-
01	0	550	-0-	550	3158	550 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B				WELL #: 9	RRCID -> 193523	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5840 - 6294			
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-
09	0	625	-0-	625	625	625 3		N	-0-		-0-
10	0	636	-0-	636	1261	636 3		N	-0-		-0-
11	0	613	-0-	613	1874	613 3		N	-0-		-0-
12	0	619	-0-	619	2493	619 3		N	-0-		-0-
01	0	698	-0-	698	3191	698 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
09	0	183	-0-	183	183	183	3	N	-0-		-0-
10	0	183	-0-	183	366	183	3	N	-0-		-0-
11	0	173	-0-	173	539	173	3	N	-0-		-0-
12	0	172	-0-	172	711	172	3	N	-0-		-0-
01	0	143	-0-	143	854	143	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	0 N	-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	17	-0-	17	17	17	3	N	-0-		-0-
01	0	14	-0-	14	31	14	3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732			
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
09	0	222	-0-	222	222	222	3	N	-0-		-0-
10	0	231	-0-	231	453	231	3	N	-0-		-0-
11	0	196	-0-	196	649	196	3	N	-0-		-0-
12	0	233	-0-	233	882	233	3	N	-0-		-0-
01	0	172	-0-	172	1054	172	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760			
08	0 N	-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-

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-		-0-
12	T. A.	75	-0-	75	176	75	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	80	-0-	80	256	80	3	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-		-0-
10	0	48	-0-	48	129	48	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-		-0-
12	T. A.	290	-0-	290	419	290	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	345	-0-	345	764	345	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
BEAN, VADA		WELL #:		2	RRCID ->	216832	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6170 - 6694		
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	2631 N	2603	-0-	-28	-0-	2603	3			N	-0-			16
09	0	1803	-0-	1803	1803	1803	3			N	-0-			16
10	0	997	-0-	997	2800	997	3			N	-0-			16
11	0	939	-0-	939	3739	939	3			N	-0-			16
12	0	824	-0-	824	4563	824	3			N	-0-			16
01	0	988	-0-	988	5551	988	3			N	-0-			16

WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660										
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	053146	COMPL. DATE	01/15/1969	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6230 - 6797		
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	94	64	2			N	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	155	61	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	124					N	NO RPT			-0-

WEST, W. W.				WELL #:	1022	RRCID ->	102504	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	3647 - 3681	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
11	0	219	-0-	219	219	219	2			N	-0-			-0-
*12	483 N	264	-0-	-219	-0-	264	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, W. W.				WELL #:	2022	RRCID ->	109399	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3939	PERF.	3544 - 3548	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	234	234	2			N	-0-			-0-
*12	401 N	167	-0-	-234	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD				WELL #:	438A	RRCID ->	232510	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	5674	PERF.	4823 - 5022	
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	36	21	2			N	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15	51	15	2			N	-0-			-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	36					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD				WELL #:	13B	RRCID ->	232516	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	5897 - 6201	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	210	133	2			N	-0-			-0-
12	0	163	-0-	163	373	163	2			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	311					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLF CAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	0	394	-0-	394	394	394	2			N	-0-					-0-
11	0	380	-0-	380	774	380	2			N	-0-					-0-
12	0	308	-0-	308	1082	308	2			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	1020					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	0	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					-0-
11	0	128	-0-	128	205	128	2			N	-0-					-0-
12	0	93	-0-	93	298	93	2			N	-0-					-0-
01	0	90	-0-	90	388	90	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

08	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					6
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					6
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					6
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					6
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					6
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 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	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-		-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	N	-0-		-0-
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	2	N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2	N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430			
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		9
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2	Y	-0-		9
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		9
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2	Y	-0-		9
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		9
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-		9

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450			
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	Y	-0-		7
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-		7
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-		7
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		7
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		7
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	Y	-0-		7

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453			
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-		7
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-		7
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		7
11	270 N	144	-0-	-126	-0-	144	2	Y	-0-		7
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	Y	-0-		7
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-		7

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		42
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2	Y	-0-		42
10	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2	Y	-0-		42
11	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	2	Y	-0-		42
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-		42
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		42

MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362			
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		27
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		27
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		27
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-		27
12	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2	N	-0-		27
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		27

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431			
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-		24
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-		24
10	0	236	-0-	236	-0-	236	2	Y	-0-		24
11	0	245	-0-	245	-0-	245	2	Y	-0-		24
12	0	187	-0-	187	-0-	187	2	Y	-0-		24
01	0	194	-0-	194	-0-	194	2	Y	-0-		24

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6156 - 6659	
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	107	-0-	-110	-0-	107	2	Y	-0-		18
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		18
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		18
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-		18
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2	Y	-0-		18
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2	Y	-0-		18

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6161 - 6658	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-		24
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		24
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		24
11	450 N	149	-0-	-301	-0-	149	2	Y	-0-		24
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2	Y	-0-		24
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2	Y	-0-		24

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 6194 - 6783	
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-		-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-		-0-
10	0	178	-0-	178	178	178	2	N	-0-		-0-
11	0	168	-0-	168	346	168	2	N	-0-		-0-
12	0	167	-0-	167	513	167	2	N	-0-		-0-
01	0	183	-0-	183	696	183	2	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6226 - 6802	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	240	240	2	N	-0-		-0-
11	0	218	-0-	218	458	218	2	N	-0-		-0-
12	0	217	-0-	217	675	217	2	N	-0-		-0-
01	0	234	-0-	234	909	234	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6365 - 6450	
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	Y	-0-		1
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-		1
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-		1
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	Y	-0-		1
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	Y	-0-		1
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	Y	-0-		1

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6361 - 6403	
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	Y	-0-		13
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2	Y	-0-		13
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-		13
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		13
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		13
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2	Y	-0-		13

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6233 - 6324	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	0	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 6701		PERF. 6404 - 6493		
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	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
10	0	1012	-0-	1012	1012	1012 2		N	-0-			-0-
11	0	986	-0-	986	1998	986 2		N	-0-			-0-
12	0	1431	-0-	1431	3429	1431 2		N	-0-			-0-
01	0	1008	-0-	1008	4437	1008 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 6349 - 6423		
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			190
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			190
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			190
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			190
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			190
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			190

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 6258 - 6372		
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 2		Y	-0-			4
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			4
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			4
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-			4
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			4
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			4

UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 6574 - 7272		
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-			27
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		N	-0-			27
10	0	345	-0-	345	345	345 2		N	-0-			27
11	0	348	-0-	348	693	348 2		N	-0-			27
12	0	338	-0-	338	1031	338 2		N	-0-			27
01	0	349	-0-	349	1380	349 2		N	-0-			27

COUCH, S. E. 2A		WELL #: 2		RRCID -> 198958		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6270 - 6840		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

COUCH 2, S.E.		WELL #: 3A		RRCID -> 207537		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6303 - 6817		
08	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1465 2	9 9	N	8			145
09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	1363 2	8 9	N	7			152
10	0	1495	-0-	1495	1495	1486 2	9 9	N	8			160
11	0	1545	-0-	1545	3040	1536 2	9 9	N	8			168
12	0	1462	-0-	1462	4502	1449 2	13 9	N	12			180
01	0	1440	-0-	1440	5942	1420 2	20 9	N	18	9 8		189

COUCH 2, S.E.		WELL #: 4 A		RRCID -> 213340		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6252 - 6554		
08	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1465 2	8 9	N	7			123
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	1363 2	7 9	N	6			129
10	0	1489	-0-	1489	1489	1486 2	3 9	N	3			132
11	0	1542	-0-	1542	3031	1536 2	6 9	N	5			137
12	0	1457	-0-	1457	4488	1448 2	9 9	N	8			145
01	0	1439	-0-	1439	5927	1420 2	19 9	N	17	9 8		153

OZONA (CANYON SAND, OIL)		67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
BRP ENERGY, LLC		041519												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2			N	-0-			13
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			13
10		0	216	-0-	216	216	216 2			N	-0-			13
11		0	210	-0-	210	426	210 2			N	-0-			13
12		0	218	-0-	218	644	218 2			N	-0-			13
01		0	190	-0-	190	834	190 2			N	-0-			13

HELBBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 213021		COMPL. DATE 09/01/1998				TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6304 - 6919		
08		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2			N	-0-			111
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-			111
10		0	250	-0-	250	250	250 2			N	-0-			111
11		0	243	-0-	243	493	243 2			N	-0-			111
12		0	252	-0-	252	745	252 2			N	-0-			111
01		0	219	-0-	219	964	219 2			N	-0-			111

HELBBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998				TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6343 - 6615		
08		403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2			N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			-0-
10		0	349	-0-	349	349	349 2			N	-0-			-0-
11		0	340	-0-	340	689	340 2			N	-0-			-0-
12		0	353	-0-	353	1042	353 2			N	-0-			-0-
01		0	307	-0-	307	1349	307 2			N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 268470		COMPL. DATE 04/15/1969				TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6106 - 6745		
BEAN, VADA		WELL #: 1												
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-			-0-
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-			-0-
10		0	537	-0-	537	537	537 3			N	-0-			-0-
11		0	268	-0-	268	805	267 3	1	9	N	1	1	8	-0-
12		0	153	-0-	153	958	153 3			N	-0-			-0-
01		0	506	-0-	506	1464	506 3			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 290494		COMPL. DATE 10/28/1994				TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6236 - 6407		
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	234 3	6	9	N	5	6	1	1
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	200 3	6	9	N	5	5	1	1
10		0	215	-0-	215	215	209 3	6	9	N	5	4	1	2
11		0	203	-0-	203	418	197 3	6	9	N	5	5	1	2
12		0	204	-0-	204	622	198 3	6	9	N	5	6	1	1
01		0	216	-0-	216	838	208 3	8	9	N	7	6	1	2

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 292032		COMPL. DATE 01/14/1979				TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6142 - 6412		
MONTGOMERY, C.C. ESTATE		WELL #: 103												
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
09		0	55	-0-	55	55	55 3			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
12		0	44	-0-	44	99	44 3			N	-0-			-0-
01		0	65	-0-	65	164	65 3			N	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
MOODY MINERALS "11B"												
WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARCO-CHILDRESS												
WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
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-

WATSON RANCH												
WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264												
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 "C" (BBB6)												
WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092												
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-
10		0	218	-0-	218	-0-	218	3			N	-0-
11		0	136	-0-	136	-0-	354	3			N	-0-
12		0	163	-0-	163	-0-	517	3			N	-0-
01		0	187	-0-	187	-0-	704	3			N	-0-

PIERCE, J. S. "6"												
WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893												
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
10		0	15	-0-	15	-0-	15	3			N	-0-
11		0	12	-0-	12	-0-	27	3			N	-0-
12		0	22	-0-	22	-0-	49	3			N	-0-
01		0	15	-0-	15	-0-	64	3			N	-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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
CLEGG, ELOISE		WELL #: 5302 F		RRCID -> 156939		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036							
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-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-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 F		RRCID -> 157198		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136							
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-
10	0	360	-0-	360	360	360	3			N	-0-				-0-
11	0	310	-0-	310	670	310	3			N	-0-				-0-
12	0	280	-0-	280	950	280	3			N	-0-				-0-
01	0	294	-0-	294	1244	294	3			N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73		RRCID -> 180952		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742							
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
*10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-				-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-				-0-
12	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-				-0-
01	0	7	-0-	7	13	7	3			N	-0-				-0-

THOMAS, J. K.		WELL #: 1016		RRCID -> 200854		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-				-0-
11	0	18	-0-	18	37	18	3			N	-0-				-0-
12	0	15	-0-	15	52	15	3			N	-0-				-0-
01	0	33	-0-	33	85	33	3			N	-0-				-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 5		RRCID -> 200856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 32		RRCID -> 278264		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	180	1		40
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				67
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				99
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47				146
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				155
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) BEDROCK PRODUCTION, LLC MONTGOMERY D			67995 450 061620	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT									
			WELL #: 113 C	RRCID -> 076180	COMPL. DATE 02/25/1978	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 2795	-	2801						
M	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	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-

MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #: 406	RRCID -> 156463	COMPL. DATE 09/14/1995	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 3092	-	3121						
08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-					-0-
09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-					-0-
10	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-					-0-
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-					-0-
12	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-					-0-
01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #: 506	RRCID -> 157267	COMPL. DATE 01/13/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3147	-	3168						
08	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-					-0-
09	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-					-0-
10	186 #	41	-0-	-145	-0-	41	2		Y	-0-					-0-
11	0	85	-0-	85	85	85	2		Y	-0-					-0-
12	0	13	-0-	13	98	13	2		Y	-0-					-0-
01	0	47	-0-	47	145	47	2		Y	-0-					-0-

MILLER HOOVER B UNIT			WELL #: 406	RRCID -> 158959	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 3185	-	6612						
08	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	-0-					-0-
09	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-					-0-
10	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-					-0-
11	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-					-0-
12	527 #	512	-0-	-15	-0-	512	2		Y	-0-					-0-
01	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-					-0-

MONTGOMERY E			WELL #: 409	RRCID -> 187676	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 2494	-	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-

MONTGOMERY A			WELL #: 310	RRCID -> 194493	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 2604	-	3106						
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-					-0-
09	450 #	379	-0-	-71	-0-	379	2		Y	-0-					-0-
10	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	2		Y	-0-					-0-
11	390 #	302	-0-	-88	-0-	302	2		Y	-0-					-0-
12	403 #	291	-0-	-112	-0-	291	2		Y	-0-					-0-
01	403 #	233	-0-	-170	-0-	233	2		Y	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 OPERATING COMPANY, LP 195959												
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-

RED STAG OPERATING, LLC 697118												
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-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
HEBRON PIPELINE 370616												
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372												

08	14B2 EXT	446	-0-	446	446	418	2	28	9	N	25	73
09	752	306	-0-	-446	-0-	281	2	25	9	N	23	96
10	335	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3	45
11	0	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-	45
12	0	397	-0-	397	735	397	2			N	-0-	45
01	0	436	-0-	436	1171	436	2			N	-0-	46

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
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-

OZONA, EAST (ELLENBURGER)														
//CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	PROD	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-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-	-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-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107														
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-

THORP, TOM TRANSPORTS, INC. 857123														
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2022 - WELL PLUGGED 10/27/22														

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404														
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-	-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-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT														
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149

OZONA, NE. (CANYON SAND)			67998 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC			041519												
GRIMMER, NAN D.			WELL #: 2 C		RRCID -> 034941		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560		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	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM 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-

GRIMMER, NAN D.			WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A				
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2				N	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2				N	-0-			-0-
10	0	272	-0-	272	-0-	272	2				N	-0-			-0-
11	0	275	-0-	275	-0-	547	2				N	-0-			-0-
12	0	278	-0-	278	-0-	825	2				N	-0-			-0-
01	0	290	-0-	290	-0-	1115	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-	-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-

HELBING "B"			WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800		PERF. N/A				
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2				Y	-0-			19
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2				Y	-0-			19
10	0	309	-0-	309	-0-	309	2				Y	-0-			19
11	0	252	-0-	252	-0-	561	2				Y	-0-			19
12	0	665	-0-	665	-0-	1226	2				Y	-0-			19
01	DLQ G-10	592	-0-	592	-0-	1818	2				Y	-0-			19

HELBING "A"			WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797		PERF. N/A				
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2				Y	-0-			5
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2				Y	-0-			5
10	0	213	-0-	213	-0-	213	2				Y	-0-			5
11	0	173	-0-	173	-0-	386	2				Y	-0-			5
12	0	457	-0-	457	-0-	843	2				Y	-0-			5
*01	DLQ G-10	580	-0-	580	-0-	1423	2	173	9		Y	157	157 1		5

HELBING "D"			WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				Y	-0-			35
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				Y	-0-			35
10	0	116	-0-	116	-0-	116	2				Y	-0-			35
11	0	95	-0-	95	-0-	211	2				Y	-0-			35
12	0	249	-0-	249	-0-	460	2				Y	-0-			35
01	DLQ G-10	222	-0-	222	-0-	682	2				Y	-0-			35

GRIMMER, NAN D.			WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391		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	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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236			
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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	95	-0-	95	95	95	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	186	91	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	89	-0-	89	275	89	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	101	-0-	101	376	101	2	N	-0-	-0-	-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144			
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	306	-0-	306	306	306	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	292	-0-	292	598	292	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	289	-0-	289	887	289	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	296	-0-	296	1183	296	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077			
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-	-0-	52
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	2	Y	-0-	-0-	52
10	0	530	-0-	530	530	530	2	Y	-0-	-0-	52
11	0	497	-0-	497	1027	497	2	Y	-0-	-0-	52
12	0	462	-0-	462	1489	462	2	Y	-0-	-0-	52
01	DLQ G-10	464	-0-	464	1953	464	2	Y	-0-	-0-	52

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990			
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	406	-0-	406	406	406	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	363	-0-	363	769	363	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	221	-0-	221	990	221	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	1131	141	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	24
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	24

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077			
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	182	-0-	182	182	182	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	156	-0-	156	338	156	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	149	-0-	149	487	149	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	115	-0-	115	602	115	2	N	-0-	-0-	-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090			
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	249	-0-	249	249	249	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	223	-0-	223	472	223	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	136	-0-	136	608	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	86	-0-	86	694	86	2	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		57
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		57
10	0	317	-0-	317	317	317	2	Y	-0-		57
11	0	304	-0-	304	621	304	2	Y	-0-		57
12	0	305	-0-	305	926	305	2	Y	-0-		57
01	DLQ G-10	315	-0-	315	1241	315	2	Y	-0-		57

HELBBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6193 - 6367	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		26
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	298	2	Y	-0-		26
10	0	116	-0-	116	116	116	2	Y	-0-		26
11	0	95	-0-	95	211	95	2	Y	-0-		26
12	0	249	-0-	249	460	249	2	Y	-0-		26
01	DLQ G-10	222	-0-	222	682	222	2	Y	-0-		26

HELBBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6062 - 6184	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-		28
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		28
10	0	77	-0-	77	77	77	2	Y	-0-		28
11	0	63	-0-	63	140	63	2	Y	-0-		28
12	0	166	-0-	166	306	166	2	Y	-0-		28
01	DLQ G-10	148	-0-	148	454	148	2	Y	-0-		28

HELBBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 6260 - 6440	
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	Y	-0-		1
09	690 N	497	-0-	-193	-0-	497	2	Y	-0-		1
10	0	193	-0-	193	193	193	2	Y	-0-		1
11	0	158	-0-	158	351	158	2	Y	-0-		1
12	0	416	-0-	416	767	416	2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	370	-0-	370	1137	370	2	Y	-0-		1

HELBBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6135 - 6239	
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2	Y	-0-		4
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2	Y	-0-		4
10	0	135	-0-	135	135	135	2	Y	-0-		4
11	0	110	-0-	110	245	110	2	Y	-0-		4
12	0	291	-0-	291	536	291	2	Y	-0-		4
01	DLQ G-10	259	-0-	259	795	259	2	Y	-0-		4

HELBBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6221 - 6241	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-		8
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		8
10	0	77	-0-	77	77	77	2	Y	-0-		8
11	0	63	-0-	63	140	63	2	Y	-0-		8
12	0	166	-0-	166	306	166	2	Y	-0-		8
01	DLQ G-10	148	-0-	148	454	148	2	Y	-0-		8

HELBBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6084 - 6189	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		27
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2	Y	-0-		27
10	0	97	-0-	97	97	97	2	Y	-0-		27
11	0	79	-0-	79	176	79	2	Y	-0-		27
12	0	208	-0-	208	384	208	2	Y	-0-		27
01	DLQ G-10	185	-0-	185	569	185	2	Y	-0-		27

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
HELBBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400			
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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		39
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2	Y	-0-		39
10	0	97	-0-	97	97	97	2	Y	-0-		39
11	0	79	-0-	79	176	79	2	Y	-0-		39
12	0	208	-0-	208	384	208	2	Y	-0-		39
01 DLQ	G-10	185	-0-	185	569	185	2	Y	-0-		39

HELBBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369			
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-		37
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2	Y	-0-		37
10	0	155	-0-	155	155	155	2	Y	-0-		37
11	0	126	-0-	126	281	126	2	Y	-0-		37
12	0	332	-0-	332	613	332	2	Y	-0-		37
01 DLQ	G-10	296	-0-	296	909	296	2	Y	-0-		37

HELBBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430			
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		37
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2	Y	-0-		37
10	0	116	-0-	116	116	116	2	Y	-0-		37
11	0	95	-0-	95	211	95	2	Y	-0-		37
12	0	249	-0-	249	460	249	2	Y	-0-		37
01 DLQ	G-10	222	-0-	222	682	222	2	Y	-0-		37

HELBBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222			
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		23
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	298	2	Y	-0-		23
10	0	116	-0-	116	116	116	2	Y	-0-		23
11	0	95	-0-	95	211	95	2	Y	-0-		23
12	0	249	-0-	249	460	249	2	Y	-0-		23
01 DLQ	G-10	222	-0-	222	682	222	2	Y	-0-		23

HELBBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501			
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		7
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2	Y	-0-		7
10	0	116	-0-	116	116	116	2	Y	-0-		7
11	0	95	-0-	95	211	95	2	Y	-0-		7
12	0	249	-0-	249	460	249	2	Y	-0-		7
01 DLQ	G-10	222	-0-	222	682	222	2	Y	-0-		7

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 11		RRCID -> 163452		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054			
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
10	0	389	-0-	389	389	389	2	N	-0-		-0-
11	0	371	-0-	371	760	371	2	N	-0-		-0-
12	0	368	-0-	368	1128	368	2	N	-0-		-0-
01	0	376	-0-	376	1504	376	2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC CHANDLER, E. H.		//CONT.//	67998 075 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 034073		COMPL. DATE 07/29/1964	TOTAL DEPTH 6562	PERF. N/A						
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-	3	1	7
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	244	2	Y	1			8
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	Y	-0-			8
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	2	Y	-0-			8
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	Y	-0-			8
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	Y	-0-			8
COOKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036972	COMPL. DATE 09/07/1965	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A					
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	23	35	1	27
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	197	2	Y	3			30
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	194	2	Y	2			32
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	Y	-0-			32
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	Y	-0-			32
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	Y	-0-			32
COOKE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070013	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 6665	PERF. N/A					
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			17
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			17
10	0	215	-0-	215	-0-	215	2	N	-0-			17
11	0	206	-0-	206	-0-	421	2	N	-0-			17
12	0	209	-0-	209	-0-	630	2	N	-0-			17
01	0	171	-0-	171	-0-	801	2	N	-0-			17
CHANDLER, E. H.		WELL #: 6		RRCID -> 070014	COMPL. DATE 01/31/1977	TOTAL DEPTH 6629	PERF. N/A					
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2	Y	-0-			-0-
CHANDLER, E. H.		WELL #: 7		RRCID -> 071011	COMPL. DATE 03/18/1977	TOTAL DEPTH 9032	PERF. N/A					
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
COOKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136677	COMPL. DATE 12/15/1990	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 6268 - 6426					
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	23	35	1	27
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	3			30
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	240	2	Y	2			32
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2	Y	-0-			32
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2	Y	-0-			32
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	Y	-0-			32
CHANDLER, E. H.		WELL #: 10		RRCID -> 136678	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 6360 - 6520					
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2	Y	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	2	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC CHANDLER, E. H.		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
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	EOM BALANCE	

COOKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144834	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 6580 - 6746				
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	127 2	47 9	Y	43	81 1	47
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	131 2	25 9	Y	23		70
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	137 2	26 9	Y	24		94
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2		Y	-0-		94
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		94
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-		94

CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6406 - 6510				
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	472 2	1 9	Y	1	3 1	8
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	435 2		Y	-0-		8
10	527 N	351	-0-	-176	-0-	351 2		Y	-0-		8
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	367 2	1 9	Y	1		9
12	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2		Y	-0-		9
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0-		9

CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6438 - 6482				
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-		1
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-		1
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		Y	-0-		1
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-		1
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-		1
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		Y	-0-		1

CHANDLER, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 198621	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 6897	PERF. 6390 - 6528				
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

CHANDLER, E. H.		WELL #: 17		RRCID -> 199024	COMPL. DATE 11/09/2003	TOTAL DEPTH 6694	PERF. 6380 - 6511				
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2		N	-0-		35
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		35
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		35
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		35
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		35
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		35

CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 6722	PERF. 6382 - 6473				
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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6424 - 6458	
M	O	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	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-		13
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-		13
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		Y	-0-		13
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-		13
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		Y	-0-		13
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2		Y	-0-		13

COOKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6489 - 6508	
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1141 2	68 9	Y	62	116 1	67
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1047 2	36 9	Y	33		100
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1226 2	37 9	Y	34		134
11	1170 N	587	-0-	-583	-0-	587 2		Y	-0-		134
12	1116 N	401	-0-	-715	-0-	401 2		Y	-0-		134
01	1240 N	645	-0-	-595	-0-	645 2		Y	-0-		134

COOKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207444		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6292 - 6428	
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1273 2	24 9	Y	22	38 1	27
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1238 2	3 9	Y	3		30
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216 2		Y	2		32
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	2 9	Y	-0-		32
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y	-0-		32
01	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000 2		Y	-0-		32

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6359 - 6479	
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	161 2	10 9	Y	9		111
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		Y	-0-		111
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		Y	-0-		111
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	156 2	6 9	Y	5		116
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		116
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		Y	-0-		116

COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6346 - 6486	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	569 2	25 9	Y	23	36 1	27
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563 2	3 9	Y	3		30
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	554 2		Y	2		32
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2	2 9	Y	-0-		32
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2		Y	-0-		32
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2		Y	-0-		32

CHANDLER, E. H. UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208389		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6460 - 6576	
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	396 2	6 9	N	5		68
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		68
10	0	389	-0-	389		389 2		N	-0-		68
11	0	393	-0-	393		393 2		N	-0-		68
12	0	397	-0-	397		1179 2		N	-0-		68
01	0	360	-0-	360		1539 2		N	-0-		68

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
DAVIDSON, DAN				202345									
DAVIDSON, C. E. III		WELL #:		2	RRCID ->	091717	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6314 - 6390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	444 1	4 9	N	4			9
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	431 1	6 9	N	5			14
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	448 1	6 9	N	5			19
11		0	432	-0-	432	432	426 1	6 9	N	5			24
12		0	394	-0-	394	826	388 1	6 9	N	5			29
01		0	464	-0-	464	1290	458 1	6 9	N	5			34

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
ROBISON, P. T.		WELL #:		1	RRCID ->	046416	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A	
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	428 3	3 9	Y	3			26
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	384 3	3 9	Y	3			29
10		0	405	-0-	405	405	402 3	3 9	Y	3			32
11		0	375	-0-	375	780	375 3		Y	-0-			32
12		0	368	-0-	368	1148	360 3	8 9	Y	7			39
01		0	398	-0-	398	1546	395 3	3 9	Y	3			42

DJH OIL & GAS LLC				221734									
DAVIDSON, CHARLES E. III		WELL #:		1 A	RRCID ->	074072	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7758 - 7885	
08		0 N	-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-

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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		45	RRCID ->	220670	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	6232 - 6329	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404									
COUCH		WELL #:		1	RRCID ->	019102	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6533 - 0	
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-			-0-
10		0	288	-0-	288	288	288 3		N	-0-			-0-
11		0	275	-0-	275	563	275 3		N	-0-			-0-
12		0	289	-0-	289	852	289 3		N	-0-			-0-
01		0	272	-0-	272	1124	272 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND		WELL #: 1		RRCID -> 019103		COMPL. DATE 05/04/1962		TOTAL DEPTH 8485 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	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	688	-0-	688	688	688	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	650	-0-	650	1338	650	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	367	-0-	367	1705	367	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	613	-0-	613	2318	613	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 019105		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460			
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	543	-0-	543	543	543	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	316	-0-	316	859	316	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	799	-0-	799	1658	799	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	840	-0-	840	2498	840	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 1 C		RRCID -> 019106		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A			
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	625	-0-	625	625	625	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	292	-0-	292	917	292	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	760	-0-	760	1677	760	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	701	-0-	701	2378	701	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 2		RRCID -> 019107		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377			
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	224	-0-	224	224	224	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	210	-0-	210	434	210	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	217	-0-	217	651	217	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	278	-0-	278	929	278	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 3		RRCID -> 019108		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A			
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	534	-0-	534	534	534	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	493	-0-	493	1027	493	3	N	1	1 8	-0-
12	0	356	-0-	356	1383	356	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	481	-0-	481	1864	481	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 019109		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	545	-0-	545	545	545	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	403	-0-	403	948	403	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	331	-0-	331	1279	331	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	422	-0-	422	1701	422	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 019111		COMPL. DATE 08/31/1962		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A			
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4 9 Y	4	4 1	1
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4 9 Y	4	4 1	1
10	0	168	-0-	168	168	164	3	4 9 Y	4	3 1	2
11	0	145	-0-	145	313	141	3	4 9 Y	4	4 1	2
12	0	103	-0-	103	416	100	3	3 9 Y	3	4 1	1
01	0	155	-0-	155	571	151	3	4 9 Y	4	4 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		61 3	1 9	Y		1	1 1			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-		58 3	1 9	Y		1	1 1			-0-
10	0	60	-0-	60	60		58 3	2 9	Y		2	1 1			1
11	0	57	-0-	57	117		56 3	1 9	Y		1	1 1			1
12	0	64	-0-	64	181		64 3		Y		-0-	1 1			-0-
01	0	61	-0-	61	242		60 3	1 9	Y		1	1 1			-0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-		391 2	6 9	Y		5				44
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-		342 2	6 9	Y		5				49
10	0	376	-0-	376	376		372 2	4 9	Y		4				53
11	0	348	-0-	348	724		342 2	6 9	Y		5				58
12	0	348	-0-	348	1072		340 2	8 9	Y		7	2 8			63
01	0	371	-0-	371	1443		365 2	6 9	Y		5				68

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A															
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		N		-0-				-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3		N		-0-				-0-
10	0	186	-0-	186	186		186 3		N		-0-				-0-
11	0	171	-0-	171	357		171 3		N		-0-				-0-
12	0	175	-0-	175	532		175 3		N		-0-				-0-
01	0	172	-0-	172	704		172 3		N		-0-				-0-

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A															
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 3		N		-0-				-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-		209 3		N		-0-				-0-
10	0	306	-0-	306	306		306 3		N		-0-				-0-
11	0	259	-0-	259	565		259 3		N		-0-				-0-
12	0	257	-0-	257	822		257 3		N		-0-				-0-
01	0	262	-0-	262	1084		262 3		N		-0-				-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A															
08	341 N	325	-0-	-16	-0-		325 3		N		-0-				-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3		N		-0-				-0-
10	0	287	-0-	287	287		287 3		N		-0-				-0-
11	0	174	-0-	174	461		174 3		N		-0-				-0-
12	0	325	-0-	325	786		323 3		N		-0-	2 8			-0-
01	0	382	-0-	382	1168		382 3		N		-0-				-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A															
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828 3		N		-0-				-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717 3		N		-0-				-0-
10	0	510	-0-	510	510		510 3		N		-0-				-0-
11	0	808	-0-	808	1318		808 3		N		-0-				-0-
12	0	700	-0-	700	2018		700 3		N		-0-				-0-
01	0	700	-0-	700	2718		700 3		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	888	-0-	-73	-0-		884 3	4 9	N		4	6 1			5
09	900 N	866	-0-	-34	-0-		860 3	6 9	N		5	5 1			5
10	0	876	-0-	876	876		870 3	6 9	N		5	5 1			5
11	0	853	-0-	853	1729		845 3	8 9	N		7	6 1			6
12	0	823	-0-	823	2552		814 3	9 9	N		8	6 1			8
01	0	859	-0-	859	3411		850 3	9 9	N		8	6 1			10

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING "15"		WELL #: 1		RRCID -> 033909		COMPL. DATE 08/10/1964		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-		-0-
10	0	163	-0-	163	163	163	3	N	-0-		-0-
11	0	181	-0-	181	344	181	3	N	-0-		-0-
12	0	152	-0-	152	496	152	3	N	-0-		-0-
01	0	162	-0-	162	658	162	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 4		RRCID -> 034163		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
10	0	191	-0-	191	191	191	3	N	-0-		-0-
11	0	366	-0-	366	557	366	3	N	-0-		-0-
12	0	353	-0-	353	910	353	3	N	-0-		-0-
01	0	363	-0-	363	1273	363	3	N	-0-		-0-

COUCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034169		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A			
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
10	0	389	-0-	389	389	389	3	N	-0-		-0-
11	0	500	-0-	500	889	500	3	N	-0-		-0-
12	0	445	-0-	445	1334	445	3	N	-0-		-0-
01	0	481	-0-	481	1815	481	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 3		RRCID -> 034348		COMPL. DATE 10/20/1964		TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A			
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2 9 Y	2	3 1	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	125	3	4 9 Y	4	3 1	1
10	0	134	-0-	134	134	131	3	3 9 Y	3	3 1	1
11	0	123	-0-	123	257	120	3	3 9 Y	3	3 1	1
12	0	123	-0-	123	380	120	3	3 9 Y	3	3 1	1
01	0	126	-0-	126	506	123	3	3 9 Y	3	3 1	1

COUCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034732		COMPL. DATE 12/06/1964		TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A			
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-		-0-
10	0	76	-0-	76	76	76	3	N	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	159	83	3	N	-0-		-0-
12	0	83	-0-	83	242	83	3	N	-0-		-0-
01	0	89	-0-	89	331	89	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 034735		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A			
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3	N	-0-		-0-
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3	N	-0-		-0-
10	0	129	-0-	129	129	129	3	N	-0-		-0-
11	0	26	-0-	26	155	26	3	N	-0-		-0-
12	0	207	-0-	207	362	207	3	N	-0-		-0-
01	0	117	-0-	117	479	117	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 034890		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	322	3	7 9 Y	6	7 1	1
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	310	3	7 9 Y	6	6 1	1
10	0	328	-0-	328	328	319	3	9 9 Y	8	6 1	3
11	0	318	-0-	318	646	311	3	7 9 Y	6	6 1	3
12	0	309	-0-	309	955	302	3	7 9 Y	6	7 1	2
01	0	331	-0-	331	1286	323	3	8 9 Y	7	7 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 035148		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 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	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	284	-0-	284	284	284	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	290	-0-	290	574	290	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	296	-0-	296	870	296	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	299	-0-	299	1169	299	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 035283		COMPL. DATE 02/21/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	687	-0-	687	687	687	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	777	-0-	777	1464	777	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	297	-0-	297	1761	297	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	663	-0-	663	2424	663	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 29		WELL #: 1		RRCID -> 035285		COMPL. DATE 02/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	217	-0-	217	217	217	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	224	-0-	224	441	224	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	225	-0-	225	666	225	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	229	-0-	229	895	229	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 29		WELL #: 2		RRCID -> 035286		COMPL. DATE 02/22/1965		TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A			
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	301	-0-	301	301	301	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	316	-0-	316	617	316	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	338	-0-	338	955	338	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	347	-0-	347	1302	347	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 035474		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	47	-0-	47	125	47	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	88	-0-	88	213	88	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	134	-0-	134	347	134	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 035513		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	237	-0-	237	237	237	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	253	-0-	253	490	253	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	227	-0-	227	717	227	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	237	-0-	237	954	237	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 2		RRCID -> 035514		COMPL. DATE 03/12/1965		TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A			
08	651 N	467	-0-	-184	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	197	-0-	-373	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	480	-0-	480	480	480	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	392	-0-	392	872	392	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	401	-0-	401	1273	401	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	340	-0-	340	1613	340	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 035515		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH 7104 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	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	70	-0-	70	70	70	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	24	-0-	24	94	24	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	26	-0-	26	120	26	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	21	-0-	21	141	21	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 2		RRCID -> 035516		COMPL. DATE 03/10/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	251	-0-	251	251	251	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	240	-0-	240	491	240	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	255	-0-	255	746	255	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	249	-0-	249	995	249	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 1		RRCID -> 035688		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	150	-0-	150	150	150	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	155	-0-	155	305	155	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	152	-0-	152	457	152	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	154	-0-	154	611	154	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 035689		COMPL. DATE 03/25/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	297	-0-	297	297	297	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	286	-0-	286	583	286	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	288	-0-	288	871	288	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	308	-0-	308	1179	308	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY -27-		WELL #: 1		RRCID -> 035702		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A			
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	42	-0-	42	42	42	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	42	-0-	42	84	42	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	37	-0-	37	121	37	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	37	-0-	37	158	37	3	N	-0-	-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-	-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-

COUCH -2-		WELL #: 1		RRCID -> 035821		COMPL. DATE 04/05/1965		TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	253	-0-	253	253	253	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	180	-0-	180	433	180	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	104	-0-	104	537	104	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	34	-0-	34	571	34	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
09	900 N	58	-0-	-842	-0-	58	3			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-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A														
08	899 N	839	-0-	-60	-0-	838	3	1	9	N	1	1	1	1
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-	1	1	-0-
10	0	827	-0-	827	827	825	3	2	9	N	2	1	1	1
11	0	802	-0-	802	1629	801	3	1	9	N	1	1	1	1
12	0	772	-0-	772	2401	771	3	1	9	N	1	1	1	1
01	0	806	-0-	806	3207	805	3	1	9	N	1	1	1	1

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A														
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1	1
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-	1	1	-0-
10	0	139	-0-	139	139	137	3	2	9	N	2	1	1	1
11	0	134	-0-	134	273	133	3	1	9	N	1	1	1	1
12	0	129	-0-	129	402	128	3	1	9	N	1	1	1	1
01	0	135	-0-	135	537	134	3	1	9	N	1	1	1	1

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
10	0	800	-0-	800	800	800	3			N	-0-			-0-
11	0	698	-0-	698	1498	697	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	0	735	-0-	735	2233	735	3			N	-0-			-0-
01	0	761	-0-	761	2994	761	3			N	-0-			-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A														
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
10	0	505	-0-	505	505	505	3			Y	-0-			-0-
11	0	484	-0-	484	989	484	3			Y	-0-			-0-
12	0	453	-0-	453	1442	453	3			Y	-0-			-0-
01	0	524	-0-	524	1966	524	3			Y	-0-			-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A														
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
10	0	385	-0-	385	385	385	3			N	-0-			-0-
11	0	462	-0-	462	847	462	3			N	-0-			-0-
12	0	305	-0-	305	1152	305	3			N	-0-			-0-
01	0	564	-0-	564	1716	564	3			N	-0-			-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
10	0	263	-0-	263	263	263	3			N	-0-			-0-
11	0	247	-0-	247	510	247	3			N	-0-			-0-
12	0	248	-0-	248	758	248	3			N	-0-			-0-
01	0	242	-0-	242	1000	242	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC MEADOWS "1"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

MEADOWS "1"		WELL #: 1		RRCID -> 037391		COMPL. DATE 10/29/1965			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
10	0	1126	-0-	1126	1126	1126	3	N	-0-			-0-
11	0	1015	-0-	1015	2141	1015	3	N	-0-			-0-
12	0	670	-0-	670	2811	670	3	N	-0-			-0-
01	0	949	-0-	949	3760	949	3	N	-0-			-0-

MEADOWS -1-		WELL #: 2		RRCID -> 037496		COMPL. DATE 11/05/1965			TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A			
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
10	0	779	-0-	779	779	779	3	N	-0-			-0-
11	0	847	-0-	847	1626	847	3	N	-0-			-0-
12	0	743	-0-	743	2369	743	3	N	-0-			-0-
01	0	770	-0-	770	3139	770	3	N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 037535		COMPL. DATE 11/01/1965			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A			
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
10	0	210	-0-	210	210	209	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	0	195	-0-	195	405	193	3	2 9 Y	2	1 1		1
12	0	187	-0-	187	592	187	3	Y	-0-	1 1		-0-
01	0	176	-0-	176	768	175	3	1 9 Y	1	1 1		-0-

HELBBING, RUBY -2-		WELL #: 1 L		RRCID -> 037689		COMPL. DATE 11/24/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	163	3	1 9 N	1	1 1		1
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	158	3	1 9 N	1	1 1		1
10	0	161	-0-	161	161	160	3	1 9 N	1	1 1		1
11	0	157	-0-	157	318	156	3	1 9 N	1	1 1		1
12	0	152	-0-	152	470	150	3	2 9 N	2	1 1		2
01	0	158	-0-	158	628	157	3	1 9 N	1	1 1		2

HELBBING, RUBY -4-		WELL #: 1		RRCID -> 037807		COMPL. DATE 12/06/1965			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
10	0	275	-0-	275	275	275	3	N	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	542	267	3	N	-0-			-0-
12	0	257	-0-	257	799	257	3	N	-0-			-0-
01	0	268	-0-	268	1067	268	3	N	-0-			-0-

MEADOWS-HELBBING 3 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037808		COMPL. DATE 11/28/1965			TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	303	3	3 9 N	3	3 1		3
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	294	3	2 9 N	2	3 1		2
10	0	302	-0-	302	302	298	3	4 9 N	4	3 1		3
11	0	292	-0-	292	594	289	3	3 9 N	3	3 1		3
12	0	282	-0-	282	876	278	3	4 9 N	4	3 1		4
01	0	295	-0-	295	1171	291	3	4 9 N	4	3 1		5

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037809		COMPL. DATE 12/17/1965			TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A			
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	396	3	3 9 N	3	3 1		3
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	385	3	2 9 N	2	3 1		2
10	0	393	-0-	393	393	389	3	4 9 N	4	3 1		3
11	0	381	-0-	381	774	378	3	3 9 N	3	3 1		3
12	0	368	-0-	368	1142	364	3	4 9 N	4	3 1		4
01	0	384	-0-	384	1526	380	3	4 9 N	4	3 1		5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 038354		COMPL. DATE 02/03/1966		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				-0-
10	0	692	-0-	692	692	692	3			N	-0-				-0-
11	0	157	-0-	157	849	157	3			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	849					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	849					N	-0-				-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 1		RRCID -> 039667		COMPL. DATE 06/28/1966		TOTAL DEPTH 7269		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	-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-

MCDONALD "14"		WELL #: 1		RRCID -> 039668		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 9012		PERF. N/A					
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-				-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-				-0-
10	0	680	-0-	680	680	680	3			N	-0-				-0-
11	0	656	-0-	656	1336	656	3			N	-0-				-0-
12	0	476	-0-	476	1812	476	3			N	-0-				-0-
01	0	705	-0-	705	2517	705	3			N	-0-				-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 1		RRCID -> 039669		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH 6531		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-

HELBBING, RUBY 16		WELL #: 1		RRCID -> 039992		COMPL. DATE 08/27/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	256	3	1	9	N	1	1	1		1
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-	1	1		-0-
10	0	254	-0-	254	254	252	3	2	9	N	2	1	1		1
11	0	246	-0-	246	500	245	3	1	9	N	1	1	1		1
12	0	237	-0-	237	737	236	3	1	9	N	1	1	1		1
01	0	247	-0-	247	984	246	3	1	9	N	1	1	1		1

BEAN "26"		WELL #: 1		RRCID -> 040588		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A					
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-
10	0	333	-0-	333	333	333	3			N	-0-				-0-
11	0	336	-0-	336	669	336	3			N	-0-				-0-
12	0	356	-0-	356	1025	356	3			N	-0-				-0-
01	0	342	-0-	342	1367	342	3			N	-0-				-0-

HELBBING, RUBY -16A-		WELL #: 1		RRCID -> 041259		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6133 - 6237					
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	N	1	1	1		1
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-	1	1		-0-
10	0	231	-0-	231	231	229	3	2	9	N	2	1	1		1
11	0	223	-0-	223	454	222	3	1	9	N	1	1	1		1
12	0	215	-0-	215	669	214	3	1	9	N	1	1	1		1
01	0	225	-0-	225	894	224	3	1	9	N	1	1	1		1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 041361		COMPL. DATE 02/18/1967		TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-
10	0	455	-0-	455	455	455	3	N	-0-		-0-
11	0	411	-0-	411	866	411	3	N	-0-		-0-
12	0	427	-0-	427	1293	427	3	N	-0-		-0-
01	0	465	-0-	465	1758	465	3	N	-0-		-0-

HELBBING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 041976		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A			
08	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-		-0-
10	0	980	-0-	980	980	980	3	N	-0-		-0-
11	0	812	-0-	812	1792	812	3	N	-0-		-0-
12	0	766	-0-	766	2558	766	3	N	-0-		-0-
01	0	878	-0-	878	3436	878	3	N	-0-		-0-

HELBBING -14-		WELL #: 1		RRCID -> 042256		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
10	0	399	-0-	399	399	399	3	N	-0-		-0-
11	0	355	-0-	355	754	355	3	N	-0-		-0-
12	0	319	-0-	319	1073	319	3	N	-0-		-0-
01	0	371	-0-	371	1444	371	3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 042525		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	3	N	-0-		-0-
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-		-0-
10	0	1401	-0-	1401	1401	1401	3	N	-0-		-0-
11	0	1000	-0-	1000	2401	1000	3	N	-0-		-0-
12	0	991	-0-	991	3392	991	3	N	-0-		-0-
01	0	1358	-0-	1358	4750	1358	3	N	-0-		-0-

HELBBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A			
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3	N	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
10	0	474	-0-	474	474	474	3	N	-0-		-0-
11	0	430	-0-	430	904	430	3	N	-0-		-0-
12	0	409	-0-	409	1313	409	3	N	-0-		-0-
01	0	448	-0-	448	1761	448	3	N	-0-		-0-

HELBBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A			
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-
10	0	549	-0-	549	549	549	3	N	-0-		-0-
11	0	529	-0-	529	1078	529	3	N	-0-		-0-
12	0	522	-0-	522	1600	520	3	N	2	2 8	-0-
01	0	541	-0-	541	2141	541	3	N	-0-		-0-

HELBBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1205	3	73 9 Y	66	2 8	115
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1153	3	52 9 Y	47	85 1	77
10	0	1228	-0-	1228	1228	1167	3	61 9 Y	55	88 1	44
11	0	1217	-0-	1217	2445	1144	3	73 9 Y	66		110
12	0	1199	-0-	1199	3644	1143	3	56 9 Y	51	86 1	75
01	0	1216	-0-	1216	4860	1141	3	75 9 Y	68	85 1	58

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 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	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	84	-0-	84	84	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	79	-0-	79	163	79	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	80	-0-	80	243	80	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	81	-0-	81	324	81	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A			
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-

MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	240	-0-	240	240	240	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	231	-0-	231	471	231	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	226	-0-	226	697	226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	235	-0-	235	932	235	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A			
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	839	-0-	839	839	839	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	770	-0-	770	1609	770	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	752	-0-	752	2361	752	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	739	-0-	739	3100	739	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422			
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	269	-0-	-121	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	366	-0-	366	366	366	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	313	-0-	313	679	313	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	301	-0-	301	980	301	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	330	-0-	330	1310	330	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY -26-		WELL #: 1		RRCID -> 045844		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A			
08	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	758	-0-	758	758	758	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	778	-0-	778	1536	778	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	791	-0-	791	2327	791	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	795	-0-	795	3122	795	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 2		RRCID -> 045845		COMPL. DATE 02/28/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	34	-0-	34	34	34	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	58	-0-	58	92	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	44	-0-	44	136	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	42	-0-	42	178	42	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, ROY -32-		WELL #: 2		RRCID -> 045847		COMPL. DATE 03/17/1969		TOTAL DEPTH 7000 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	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
10	0	547	-0-	547	547	547 3	N	-0-		-0-
11	0	530	-0-	530	1077	530 3	N	-0-		-0-
12	0	474	-0-	474	1551	474 3	N	-0-		-0-
01	0	495	-0-	495	2046	495 3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 045850		COMPL. DATE 02/18/1969		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-		-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154	154	154 3	N	-0-		-0-
11	0	134	-0-	134	288	134 3	N	-0-		-0-
12	0	229	-0-	229	517	227 3	N	2	2 8	-0-
01	0	168	-0-	168	685	168 3	N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: 1		RRCID -> 045875		COMPL. DATE 10/29/1968		TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A		
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	Y	-0-		-0-
10	0	26	-0-	26	26	26 3	Y	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	50	24 3	Y	-0-		-0-
12	0	22	-0-	22	72	22 3	Y	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	96	24 3	Y	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: B 2		RRCID -> 045876		COMPL. DATE 03/08/1969		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	427 3	6 9 Y	5	5 1	2
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 3	1 9 Y	1	2 1	1
10	0	403	-0-	403	403	402 3	1 9 Y	1	1 1	1
11	0	380	-0-	380	783	379 3	1 9 Y	1	1 1	1
12	0	343	-0-	343	1126	342 3	1 9 Y	1	1 1	1
01	0	377	-0-	377	1503	376 3	1 9 Y	1	1 1	1

HELBING -17-		WELL #: 1		RRCID -> 045877		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402 3	6 9 Y	5	5 1	2
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381 3	1 9 Y	1	2 1	1
10	0	379	-0-	379	379	378 3	1 9 Y	1	1 1	1
11	0	357	-0-	357	736	356 3	1 9 Y	1	1 1	1
12	0	323	-0-	323	1059	322 3	1 9 Y	1	1 1	1
01	0	354	-0-	354	1413	353 3	1 9 Y	1	1 1	1

HELBING -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045878		COMPL. DATE 10/30/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3	Y	-0-		-0-
10	0	339	-0-	339	339	339 3	Y	-0-		-0-
11	0	316	-0-	316	655	316 3	Y	-0-		-0-
12	0	323	-0-	323	978	323 3	Y	-0-		-0-
01	0	334	-0-	334	1312	334 3	Y	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 045879		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	220 3	176 9 Y	160	191 1	65
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	209 3	46 9 Y	42	62 1	45
10	0	242	-0-	242	242	207 3	35 9 Y	32	46 1	31
11	0	236	-0-	236	478	195 3	41 9 Y	37	43 1	25
12	0	213	-0-	213	691	176 3	37 9 Y	34	39 1	20
01	0	237	-0-	237	928	193 3	44 9 Y	40	39 1	21

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404											
MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A											
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	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		-0-
10	0	121	-0-	121	121	121 3		N	-0-		-0-
11	0	112	-0-	112	233	112 3		N	-0-		-0-
12	0	132	-0-	132	365	132 3		N	-0-		-0-
01	0	131	-0-	131	496	131 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A											
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3		N	-0-		-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 3		N	-0-		-0-
10	0	584	-0-	584	584	584 3		N	-0-		-0-
11	0	598	-0-	598	1182	598 3		N	-0-		-0-
12	0	537	-0-	537	1719	537 3		N	-0-		-0-
01	0	541	-0-	541	2260	541 3		N	-0-		-0-

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A											
08	248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3		N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	157 3	9 9	N	8	8 8	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 3	4 9	N	4	4 8	-0-
11	0	309	-0-	309	309	309 3		N	-0-		-0-
12	0	187	-0-	187	496	187 3		N	-0-		-0-
01	0	314	-0-	314	810	314 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A											
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	343 3	8 9	Y	7	8 1	1
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	336 3	8 9	Y	7	7 1	1
10	0	350	-0-	350	350	341 3	9 9	Y	8	6 1	3
11	0	315	-0-	315	665	307 3	8 9	Y	7	7 1	3
12	0	299	-0-	299	964	291 3	8 9	Y	7	8 1	2
01	0	332	-0-	332	1296	323 3	9 9	Y	8	8 1	2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A											
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	446 3	8 9	Y	7	9 1	1
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	429 3	9 9	Y	8	8 1	1
10	0	450	-0-	450	450	439 3	11 9	Y	10	7 1	4
11	0	431	-0-	431	881	422 3	9 9	Y	8	8 1	4
12	0	426	-0-	426	1307	417 3	9 9	Y	8	10 1	2
01	0	430	-0-	430	1737	419 3	11 9	Y	10	9 1	3

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A											
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
10	0	25	-0-	25	25	25 3		N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	49	24 3		N	-0-		-0-
12	0	20	-0-	20	69	20 3		N	-0-		-0-
01	0	26	-0-	26	95	26 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0											
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	126 3	4 9	Y	4	3 1	1
10	0	132	-0-	132	132	129 3	3 9	Y	3	3 1	1
11	0	377	-0-	377	509	374 3	3 9	Y	3	3 1	1
12	0	124	-0-	124	633	121 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	0	131	-0-	131	764	128 3	3 9	Y	3	3 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	1
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	Y	1
10		0	427	-0-	427	427	416	3	11	9	Y	4
11		0	431	-0-	431	858	422	3	9	9	Y	4
12		0	413	-0-	413	1271	404	3	9	9	Y	2
01		0	432	-0-	432	1703	421	3	11	9	Y	3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A												
08		465 N	411	-0-	-54	-0-	402	3	9	9	Y	1
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	401	3	11	9	Y	2
10		0	424	-0-	424	424	413	3	11	9	Y	4
11		0	409	-0-	409	833	399	3	10	9	Y	4
12		0	447	-0-	447	1280	438	3	9	9	Y	2
01		0	487	-0-	487	1767	475	3	12	9	Y	3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A												
08		496 N	446	-0-	-50	-0-	437	3	9	9	Y	1
09		450 N	383	-0-	-67	-0-	374	3	9	9	Y	1
10		0	307	-0-	307	307	297	3	10	9	Y	3
11		0	303	-0-	303	610	293	3	10	9	Y	4
12		0	299	-0-	299	909	291	3	8	9	Y	2
01		0	392	-0-	392	1301	382	3	10	9	Y	2

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A												
08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	865	3	2	9	Y	-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4	9	Y	1
10		0	734	-0-	734	734	731	3	3	9	Y	1
11		0	656	-0-	656	1390	653	3	3	9	Y	1
12		0	574	-0-	574	1964	570	3	4	9	Y	1
01		0	512	-0-	512	2476	508	3	4	9	Y	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A												
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6	9	Y	1
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	238	3	4	9	Y	1
10		0	255	-0-	255	255	249	3	6	9	Y	2
11		0	242	-0-	242	497	238	3	4	9	Y	2
12		0	231	-0-	231	728	227	3	4	9	Y	1
01		0	249	-0-	249	977	243	3	6	9	Y	1

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A												
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4	9	Y	1
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	172	3	4	9	Y	1
10		0	93	-0-	93	93	89	3	4	9	Y	2
11		0	446	-0-	446	539	442	3	4	9	Y	2
12		0	515	-0-	515	1054	512	3	3	9	Y	1
01		0	433	-0-	433	1487	429	3	4	9	Y	1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	Y	1
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	220	3	6	9	Y	1
10		0	233	-0-	233	233	227	3	6	9	Y	2
11		0	225	-0-	225	458	219	3	6	9	Y	2
12		0	196	-0-	196	654	190	3	6	9	Y	1
01		0	176	-0-	176	830	169	3	7	9	Y	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1701		RRCID -> 051823		COMPL. DATE 04/02/1994		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989				
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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279	279	279	3	N	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	546	267	3	N	-0-			-0-
12	0	264	-0-	264	810	264	3	N	-0-			-0-
01	0	258	-0-	258	1068	258	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-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 D NCT 1		WELL #: 2 H		RRCID -> 053409		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

FRIEND "F"		WELL #: 1		RRCID -> 060182		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A				
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114	114	114	3	N	-0-			-0-
11	0	162	-0-	162	276	162	3	N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184	460	184	3	N	-0-			-0-
01	0	532	-0-	532	992	532	3	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY		WELL #: 2		RRCID -> 061272		COMPL. DATE 03/22/1968		TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A				
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-			-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3	N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	144	144	3	N	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195	339	195	3	N	-0-			-0-
12	0	254	-0-	254	593	254	3	N	-0-			-0-
01	0	340	-0-	340	933	340	3	N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 062308		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-			-0-
10	0	147	-0-	147	147	147	3	N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	295	148	3	N	-0-			-0-
12	0	154	-0-	154	449	154	3	N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152	601	152	3	N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 062567		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
10	0	73	-0-	73	73	73	3	N	-0-			-0-
11	0	87	-0-	87	160	87	3	N	-0-			-0-
12	0	82	-0-	82	242	82	3	N	-0-			-0-
01	0	86	-0-	86	328	86	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 21		WELL #: 3		RRCID -> 062784		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 7007 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	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3	N	-0-		-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3	N	-0-		-0-
10	0	333	-0-	333	333	333	3	N	-0-		-0-
11	0	339	-0-	339	672	339	3	N	-0-		-0-
12	0	345	-0-	345	1017	345	3	N	-0-		-0-
01	0	379	-0-	379	1396	379	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 4		RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3	N	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	240	240	3	N	-0-		-0-
11	0	229	-0-	229	469	229	3	N	-0-		-0-
12	0	206	-0-	206	675	206	3	N	-0-		-0-
01	0	54	-0-	54	729	54	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A			
08	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	3	N	-0-		-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
10	0	517	-0-	517	517	517	3	N	-0-		-0-
11	0	422	-0-	422	939	422	3	N	-0-		-0-
12	0	410	-0-	410	1349	410	3	N	-0-		-0-
01	0	395	-0-	395	1744	395	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3	N	-0-		-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3	N	-0-		-0-
10	0	241	-0-	241	241	241	3	N	-0-		-0-
11	0	249	-0-	249	490	249	3	N	-0-		-0-
12	0	282	-0-	282	772	282	3	N	-0-		-0-
01	0	280	-0-	280	1052	280	3	N	-0-		-0-

HAGELSTEIN, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 065139		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A			
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6 9 N	5		188
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7 9 N	6	1 8	193
10	0	153	-0-	153	153	145	2	8 9 N	7		200
11	0	134	-0-	134	287	128	2	6 9 N	5		205
12	0	146	-0-	146	433	138	2	8 9 N	7		212
01	0	159	-0-	159	592	152	2	7 9 N	6		218

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	582	3	4 9 N	4	6 1	5
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	566	3	6 9 N	5	5 1	5
10	0	579	-0-	579	579	573	3	6 9 N	5	5 1	5
11	0	564	-0-	564	1143	556	3	8 9 N	7	6 1	6
12	0	544	-0-	544	1687	535	3	9 9 N	8	6 1	8
01	0	568	-0-	568	2255	559	3	9 9 N	8	6 1	10

COUCH 22		WELL #: 3		RRCID -> 065315		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A			
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-		-0-
10	0	233	-0-	233	233	233	3	N	-0-		-0-
11	0	226	-0-	226	459	226	3	N	-0-		-0-
12	0	230	-0-	230	689	230	3	N	-0-		-0-
01	0	237	-0-	237	926	237	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 29		WELL #: 4		RRCID -> 065316		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 7070 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	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-		-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10	0	264	-0-	264	264	264	3	N	-0-		-0-
11	0	228	-0-	228	492	228	3	N	-0-		-0-
12	0	153	-0-	153	645	153	3	N	-0-		-0-
01	0	241	-0-	241	886	241	3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 1		RRCID -> 065317		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3	N	-0-		-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-
10	0	649	-0-	649	649	649	3	N	-0-		-0-
11	0	605	-0-	605	1254	605	3	N	-0-		-0-
12	0	532	-0-	532	1786	532	3	N	-0-		-0-
01	0	528	-0-	528	2314	528	3	N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 2		RRCID -> 065321		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1094	3	4 9 N	4	6 1	5
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1064	3	6 9 N	5	5 1	5
10	0	1083	-0-	1083	1083	1077	3	6 9 N	5	5 1	5
11	0	1053	-0-	1053	2136	1045	3	8 9 N	7	6 1	6
12	0	1016	-0-	1016	3152	1007	3	9 9 N	8	6 1	8
01	0	1060	-0-	1060	4212	1051	3	9 9 N	8	6 1	10

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065532		COMPL. DATE 02/23/1976		TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A			
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	349	3	1 9 N	1	1 1	1
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	340	3	1 9 N	1	1 1	1
10	0	345	-0-	345	345	344	3	1 9 N	1	1 1	1
11	0	335	-0-	335	680	334	3	1 9 N	1	1 1	1
12	0	323	-0-	323	1003	321	3	2 9 N	2	1 1	2
01	0	337	-0-	337	1340	336	3	1 9 N	1	1 1	2

HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 3		RRCID -> 065639		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	930 N	862	-0-	-68	-0-	861	3	1 9 N	1	1 1	1
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	838	3	1 9 N	1	1 1	1
10	0	849	-0-	849	849	848	3	1 9 N	1	1 1	1
11	0	824	-0-	824	1673	823	3	1 9 N	1	1 1	1
12	0	794	-0-	794	2467	792	3	2 9 N	2	1 1	2
01	0	829	-0-	829	3296	828	3	1 9 N	1	1 1	2

HELBBING, RUBY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065693		COMPL. DATE 03/08/1976		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A			
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	303	3	1 9 N	1	1 1	1
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-	1 1	-0-
10	0	300	-0-	300	300	298	3	2 9 N	2	1 1	1
11	0	290	-0-	290	590	289	3	1 9 N	1	1 1	1
12	0	279	-0-	279	869	278	3	1 9 N	1	1 1	1
01	0	292	-0-	292	1161	291	3	1 9 N	1	1 1	1

COUCH 29		WELL #: 3 U		RRCID -> 066095		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A			
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3	N	-0-		-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-		-0-
10	0	227	-0-	227	227	227	3	N	-0-		-0-
11	0	228	-0-	228	455	228	3	N	-0-		-0-
12	0	262	-0-	262	717	262	3	N	-0-		-0-
01	0	272	-0-	272	989	272	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELBBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-

HELBBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261														
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	0		298	-0-	298	298	298	3		N	-0-			-0-
11	0		289	-0-	289	587	289	3		N	-0-			-0-
12	0		278	-0-	278	865	278	3		N	-0-			-0-
01	0		291	-0-	291	1156	291	3		N	-0-			-0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182														
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1482	3	72	9	N	65	63	89
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1421	3	58	9	N	53	17	125
10	0		1587	-0-	1587	1587	1540	3	47	9	N	43	62	106
11	0		1353	-0-	1353	2940	1311	3	42	9	N	38	66	73
12	0		1350	-0-	1350	4290	1308	3	42	9	N	38		111
01	0		1357	-0-	1357	5647	1320	3	37	9	N	34	67	78

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 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-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A														
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3		N	-0-			-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3		N	-0-			-0-
10	0		875	-0-	875	875	875	3		N	-0-			-0-
11	0		809	-0-	809	1684	809	3		N	-0-			-0-
12	0		453	-0-	453	2137	453	3		N	-0-			-0-
01	0		864	-0-	864	3001	864	3		N	-0-			-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A														
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	0		192	-0-	192	192	192	3		N	-0-			-0-
11	0		186	-0-	186	378	186	3		N	-0-			-0-
12	0		192	-0-	192	570	192	3		N	-0-			-0-
01	0		191	-0-	191	761	191	3		N	-0-			-0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A														
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
10	0		666	-0-	666	666	666	3		N	-0-			-0-
11	0		724	-0-	724	1390	724	3		N	-0-			-0-
12	0		745	-0-	745	2135	745	3		N	-0-			-0-
01	0		855	-0-	855	2990	855	3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	790	-0-	790	790	790	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	755	-0-	755	1545	755	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	663	-0-	663	2208	663	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	792	-0-	792	3000	792	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 073319		COMPL. DATE 09/29/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454			
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	301	-0-	301	301	301	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	284	-0-	284	585	284	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	256	-0-	256	841	256	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	281	-0-	281	1122	281	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 073423		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	607	-0-	607	607	607	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	246	-0-	246	853	246	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	265	-0-	265	1118	265	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	299	-0-	299	1417	299	3	N	-0-	-0-	-0-

CAL-MON		WELL #: 3		RRCID -> 073427		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A			
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6 9 Y	5	5 1	2
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1 9 Y	1	2 1	1
10	0	389	-0-	389	389	388	3	1 9 Y	1	1 1	1
11	0	366	-0-	366	755	365	3	1 9 Y	1	1 1	1
12	0	331	-0-	331	1086	330	3	1 9 Y	1	1 1	1
01	0	363	-0-	363	1449	362	3	1 9 Y	1	1 1	1

CAL-MON		WELL #: B 4		RRCID -> 073587		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A			
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	142	-0-	142	142	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	134	-0-	134	276	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	121	-0-	121	397	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	133	-0-	133	530	133	3	Y	-0-	-0-	-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 073602		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A			
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	736	3	6 9 Y	5	5 1	2
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	3	1 9 Y	1	2 1	1
10	0	694	-0-	694	694	693	3	1 9 Y	1	1 1	1
11	0	654	-0-	654	1348	653	3	1 9 Y	1	1 1	1
12	0	590	-0-	590	1938	589	3	1 9 Y	1	1 1	1
01	0	648	-0-	648	2586	647	3	1 9 Y	1	1 1	1

COUCH "2"		WELL #: 2 U		RRCID -> 073660		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A			
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	554	-0-	554	554	554	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	455	-0-	455	1009	455	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	626	-0-	626	1635	626	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	595	-0-	595	2230	595	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
KINCAID		WELL #: 6		RRCID -> 073781		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-			-0-
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-			-0-
10	0	519	-0-	519	519	519	3			N	-0-			-0-
11	0	497	-0-	497	1016	496	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	0	490	-0-	490	1506	490	3			N	-0-			-0-
01	0	511	-0-	511	2017	511	3			N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 4		RRCID -> 073876		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A						
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
10	0	641	-0-	641	641	641	3			N	-0-			-0-
11	0	577	-0-	577	1218	577	3			N	-0-			-0-
12	0	449	-0-	449	1667	449	3			N	-0-			-0-
01	0	575	-0-	575	2242	575	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073877		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A						
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
10	0	316	-0-	316	316	316	3			N	-0-			-0-
11	0	311	-0-	311	627	311	3			N	-0-			-0-
12	0	345	-0-	345	972	345	3			N	-0-			-0-
01	0	172	-0-	172	1144	172	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 3		RRCID -> 073878		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A						
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	111	111	3			N	-0-			-0-
11	0	107	-0-	107	218	107	3			N	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106	324	106	3			N	-0-			-0-
01	0	120	-0-	120	444	120	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 4		RRCID -> 073879		COMPL. DATE 10/21/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A						
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	113	51	3			N	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46	159	46	3			N	-0-			-0-
01	0	48	-0-	48	207	48	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 073908		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885						
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
10	0	648	-0-	648	648	648	3			N	-0-			-0-
11	0	739	-0-	739	1387	739	3			N	-0-			-0-
12	0	833	-0-	833	2220	833	3			N	-0-			-0-
01	0	614	-0-	614	2834	614	3			N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 7		RRCID -> 074065		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A						
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	323	323	3			N	-0-			-0-
11	0	303	-0-	303	626	303	3			N	-0-			-0-
12	0	252	-0-	252	878	252	3			N	-0-			-0-
01	0	244	-0-	244	1122	244	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID		WELL #: 8		RRCID -> 074066		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 6476 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	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	348 3	N	-0-		-0-
10	0	345	-0-	345	345	345 3	N	-0-		-0-
11	0	337	-0-	337	682	337 3	N	-0-		-0-
12	0	325	-0-	325	1007	325 3	N	-0-		-0-
01	0	388	-0-	388	1395	388 3	N	-0-		-0-

FRIEND "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	803 3	N	-0-		-0-
10	0	785	-0-	785	785	785 3	N	-0-		-0-
11	0	642	-0-	642	1427	642 3	N	-0-		-0-
12	0	657	-0-	657	2084	657 3	N	-0-		-0-
01	0	697	-0-	697	2781	697 3	N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
08	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
10	0	1318	-0-	1318	1318	1318 3	N	-0-		-0-
11	0	480	-0-	480	1798	480 3	N	-0-		-0-
12	0	988	-0-	988	2786	988 3	N	-0-		-0-
01	0	1404	-0-	1404	4190	1404 3	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A		
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-
10	0	856	-0-	856	856	856 3	N	-0-		-0-
11	0	800	-0-	800	1656	800 3	N	-0-		-0-
12	0	750	-0-	750	2406	750 3	N	-0-		-0-
01	0	800	-0-	800	3206	800 3	N	-0-		-0-

COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A		
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 3	N	-0-		-0-
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 3	N	-0-		-0-
10	0	540	-0-	540	540	540 3	N	-0-		-0-
11	0	489	-0-	489	1029	489 3	N	-0-		-0-
12	0	493	-0-	493	1522	493 3	N	-0-		-0-
01	0	597	-0-	597	2119	597 3	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
10	0	377	-0-	377	377	377 3	N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	512	135 3	N	-0-		-0-
12	0	87	-0-	87	599	87 3	N	-0-		-0-
01	0	81	-0-	81	680	81 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A		
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
10	0	183	-0-	183	183	183 3	N	-0-		-0-
11	0	171	-0-	171	354	171 3	N	-0-		-0-
12	0	165	-0-	165	519	165 3	N	-0-		-0-
01	0	194	-0-	194	713	194 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 075052		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 6600 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	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	903	-0-	903	903	903	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	733	-0-	733	1636	733	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	610	-0-	610	2246	610	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	550	-0-	550	2796	550	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 2		RRCID -> 075093		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	205	-0-	205	205	205	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	189	-0-	189	394	189	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	193	-0-	193	587	193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	202	-0-	202	789	202	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 2		RRCID -> 075282		COMPL. DATE 02/08/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	652	3	7 9 N	6	7 1	7
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	634	3	6 9 N	5	6 1	6
10	0	648	-0-	648	648	641	3	7 9 N	6	6 1	6
11	0	633	-0-	633	1281	623	3	10 9 N	9	8 1	7
12	0	610	-0-	610	1891	600	3	10 9 N	9	7 1	9
01	0	636	-0-	636	2527	626	3	10 9 N	9	7 1	11

MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318			
08	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	362	-0-	362	362	362	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	309	-0-	309	671	309	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	270	-0-	270	941	270	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	279	-0-	279	1220	279	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490			
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	534	-0-	534	534	534	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	641	-0-	641	1175	641	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	619	-0-	619	1794	619	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	619	-0-	619	2413	619	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	233	-0-	233	233	233	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	279	-0-	279	512	279	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	231	-0-	231	743	231	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	239	-0-	239	982	239	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELMBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 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	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-	-0-
10	0	657	-0-	657	657	657 3		N	-0-	-0-
11	0	615	-0-	615	1272	615 3		N	-0-	-0-
12	0	412	-0-	412	1684	412 3		N	-0-	-0-
01	0	662	-0-	662	2346	662 3		N	-0-	-0-

MEADOWS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 076613		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370		
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-	-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 3		N	-0-	-0-
10	0	394	-0-	394	394	394 3		N	-0-	-0-
11	0	497	-0-	497	891	497 3		N	-0-	-0-
12	0	505	-0-	505	1396	505 3		N	-0-	-0-
01	0	513	-0-	513	1909	513 3		N	-0-	-0-

MALLISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077840		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828		
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		Y	-0-	-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		Y	-0-	-0-
10	0	1158	-0-	1158	1158	1158 3		Y	-0-	-0-
11	0	1003	-0-	1003	2161	1003 3		Y	-0-	-0-
12	0	998	-0-	998	3159	998 3		Y	-0-	-0-
01	0	1022	-0-	1022	4181	1022 3		Y	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 078020		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938		
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-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 078021		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
10	0	150	-0-	150	150	150 3		Y	-0-	-0-
11	0	157	-0-	157	307	157 3		Y	-0-	-0-
12	0	163	-0-	163	470	163 3		Y	-0-	-0-
01	0	167	-0-	167	637	167 3		Y	-0-	-0-

HELMBING, RUBY 16-A		WELL #: 2		RRCID -> 079113		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590		
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	140 3	2 9	N	2	4 1
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	136 3	9 9	N	8	4 1
10	0	141	-0-	141	141	137 3	4 9	N	4	4 1
11	0	140	-0-	140	281	133 3	7 9	N	6	5 1
12	0	135	-0-	135	416	128 3	7 9	N	6	5 1
01	0	142	-0-	142	558	134 3	8 9	N	7	5 1

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081005		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942		
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428 3	8 9	Y	7	8 1
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	409 3	8 9	Y	7	7 1
10	0	430	-0-	430	430	421 3	9 9	Y	8	6 1
11	0	410	-0-	410	840	402 3	8 9	Y	7	7 1
12	0	407	-0-	407	1247	399 3	8 9	Y	7	8 1
01	0	402	-0-	402	1649	393 3	9 9	Y	8	8 1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 9		RRCID -> 082036		COMPL. DATE 04/24/1979			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207			
M	O	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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	559	3	13 9	Y	12	14 1	2
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	536	3	13 9	Y	12	12 1	2
10	0	567	-0-	567	567	553	3	14 9	Y	13	10 1	5
11	0	560	-0-	560	1127	546	3	14 9	Y	13	12 1	6
12	0	543	-0-	543	1670	531	3	12 9	Y	11	14 1	3
01	0	566	-0-	566	2236	549	3	17 9	Y	15	14 1	4

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 086155		COMPL. DATE 01/31/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298			
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	525	3	10 9	Y	9	11 1	1
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12 9	Y	11	10 1	2
10	0	527	-0-	527	527	515	3	12 9	Y	11	9 1	4
11	0	505	-0-	505	1032	493	3	12 9	Y	11	10 1	5
12	0	477	-0-	477	1509	466	3	11 9	Y	10	12 1	3
01	0	421	-0-	421	1930	408	3	13 9	Y	12	12 1	3

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 086362		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334			
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	53	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	0	53	-0-	53	53	51	3	2 9	Y	2	1 1	1
11	0	49	-0-	49	102	48	3	1 9	Y	1	1 1	1
12	0	42	-0-	42	144	41	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
01	0	45	-0-	45	189	43	3	2 9	Y	2	2 1	-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 086363		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288			
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	200	3	14 9	Y	13	15 1	2
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	167	3	14 9	Y	13	13 1	2
10	0	175	-0-	175	175	157	3	18 9	Y	16	12 1	6
11	0	1366	-0-	1366	1541	1351	3	15 9	Y	14	14 1	6
12	0	1208	-0-	1208	2749	1193	3	15 9	Y	14	16 1	4
01	0	1130	-0-	1130	3879	1113	3	17 9	Y	15	15 1	4

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 7		RRCID -> 086513		COMPL. DATE 02/28/1980			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284			
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	793	3	14 9	Y	13	15 1	2
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	714	3	14 9	Y	13	13 1	2
10	0	748	-0-	748	748	730	3	18 9	Y	16	12 1	6
11	0	700	-0-	700	1448	685	3	15 9	Y	14	14 1	6
12	0	679	-0-	679	2127	664	3	15 9	Y	14	16 1	4
01	0	668	-0-	668	2795	651	3	17 9	Y	15	15 1	4

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 086817		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326			
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	822	3	17 9	Y	15	18 1	2
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	795	3	19 9	Y	17	16 1	3
10	0	839	-0-	839	839	819	3	20 9	Y	18	14 1	7
11	0	804	-0-	804	1643	786	3	18 9	Y	16	16 1	7
12	0	786	-0-	786	2429	769	3	17 9	Y	15	18 1	4
01	0	825	-0-	825	3254	804	3	21 9	Y	19	18 1	5

FRIEND, W. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086819		COMPL. DATE 03/08/1980			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
10	0	68	-0-	68	68	68	3		N	-0-		-0-
11	0	576	-0-	576	644	575	3	1 9	N	1	1 8	-0-
12	0	213	-0-	213	857	212	3	1 9	N	1	1 8	-0-
01	0	97	-0-	97	954	97	3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
POWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086820		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427			
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	989	-0-	-189	-0-	989	3	N	-0-		-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-		-0-
10	0	1166	-0-	1166	1166	1166	3	N	-0-		-0-
11	0	1102	-0-	1102	2268	1102	3	N	-0-		-0-
12	0	1073	-0-	1073	3341	1073	3	N	-0-		-0-
01	0	1098	-0-	1098	4439	1098	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 086861		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315			
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	194	3	2 9 Y	2	3 1	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3 9 Y	3	3 1	-0-
10	0	160	-0-	160	160	157	3	3 9 Y	3	2 1	1
11	0	151	-0-	151	311	148	3	3 9 Y	3	3 1	1
12	0	134	-0-	134	445	131	3	3 9 Y	3	3 1	1
01	0	149	-0-	149	594	146	3	3 9 Y	3	3 1	1

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 087192		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280			
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	662	3	13 9 Y	12	14 1	2
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	643	3	13 9 Y	12	12 1	2
10	0	662	-0-	662	662	648	3	14 9 Y	13	10 1	5
11	0	638	-0-	638	1300	624	3	14 9 Y	13	12 1	6
12	0	448	-0-	448	1748	436	3	12 9 Y	11	14 1	3
01	0	660	-0-	660	2408	643	3	17 9 Y	15	14 1	4

HELBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 088073		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886			
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-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 3		RRCID -> 089759		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656			
08	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	3	N	-0-		-0-
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	N	-0-		-0-
10	0	582	-0-	582	582	582	3	N	-0-		-0-
11	0	586	-0-	586	1168	586	3	N	-0-		-0-
12	0	579	-0-	579	1747	579	3	N	-0-		-0-
01	0	557	-0-	557	2304	557	3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-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	2	2 8	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346			
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	512	3	12 9 Y	11	12 1	2
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	495	3	12 9 Y	11	11 1	2
10	0	521	-0-	521	521	508	3	13 9 Y	12	9 1	5
11	0	476	-0-	476	997	464	3	12 9 Y	11	11 1	5
12	0	455	-0-	455	1452	443	3	12 9 Y	11	13 1	3
01	0	492	-0-	492	1944	479	3	13 9 Y	12	12 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "26"		WELL #: 3		RRCID -> 093819		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006		
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	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-		-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
10	0	360	-0-	360	360	360 3	N	-0-		-0-
11	0	395	-0-	395	755	395 3	N	-0-		-0-
12	0	325	-0-	325	1080	325 3	N	-0-		-0-
01	0	419	-0-	419	1499	419 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 094114		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968		
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	96 3	2 9 Y	2	3 1	-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	100 3	4 9 Y	4	3 1	1
10	0	92	-0-	92	92	89 3	3 9 Y	3	3 1	1
11	0	19	-0-	19	111	16 3	3 9 Y	3	3 1	1
12	0	14	-0-	14	125	11 3	3 9 Y	3	3 1	1
01	0	20	-0-	20	145	17 3	3 9 Y	3	3 1	1

HENDERSON, ROY "26"		WELL #: 2		RRCID -> 095364		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786		
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3	N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169	169	169 3	N	-0-		-0-
11	0	156	-0-	156	325	156 3	N	-0-		-0-
12	0	144	-0-	144	469	144 3	N	-0-		-0-
01	0	154	-0-	154	623	154 3	N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993		
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	0	153	-0-	153	153	153 3	N	-0-		-0-
11	0	159	-0-	159	312	159 3	N	-0-		-0-
12	0	178	-0-	178	490	178 3	N	-0-		-0-
01	0	143	-0-	143	633	143 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "27"		WELL #: 2		RRCID -> 100144		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

HENDERSON, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 100283		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946		
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	697 3	N	-0-		-0-
10	0	691	-0-	691	691	691 3	N	-0-		-0-
11	0	501	-0-	501	1192	501 3	N	-0-		-0-
12	0	741	-0-	741	1933	741 3	N	-0-		-0-
01	0	614	-0-	614	2547	614 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 118076		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346		
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	377 3	7 9 Y	6	6 1	1
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347 3	6 9 Y	5	5 1	1
10	0	366	-0-	366	366	360 3	6 9 Y	5	4 1	2
11	0	323	-0-	323	689	317 3	6 9 Y	5	5 1	2
12	0	254	-0-	254	943	248 3	6 9 Y	5	6 1	1
01	0	339	-0-	339	1282	331 3	8 9 Y	7	6 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 118230		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327		
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	323 3	8 9 Y	7	8 1	1
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	311 3	8 9 Y	7	7 1	1
10	0	327	-0-	327	327	318 3	9 9 Y	8	6 1	3
11	0	301	-0-	301	628	292 3	9 9 Y	8	8 1	3
12	0	312	-0-	312	940	303 3	9 9 Y	8	9 1	2
01	0	302	-0-	302	1242	293 3	9 9 Y	8	8 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 9		RRCID -> 118519		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365		
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	480 3	9 9 Y	8	10 1	1
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	453 3	11 9 Y	10	9 1	2
10	0	465	-0-	465	465	454 3	11 9 Y	10	8 1	4
11	0	438	-0-	438	903	428 3	10 9 Y	9	9 1	4
12	0	425	-0-	425	1328	416 3	9 9 Y	8	10 1	2
01	0	444	-0-	444	1772	432 3	12 9 Y	11	10 1	3

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 4		RRCID -> 128909		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658		
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
10	0	266	-0-	266	266	266 3	N	-0-		-0-
11	0	271	-0-	271	537	271 3	N	-0-		-0-
12	0	273	-0-	273	810	273 3	N	-0-		-0-
01	0	286	-0-	286	1096	286 3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 5		RRCID -> 129463		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887		
08	930 N	868	-0-	-62	-0-	868 3	N	-0-		-0-
09	930 N	844	-0-	-86	-0-	844 3	N	-0-		-0-
10	0	856	-0-	856	856	856 3	N	-0-		-0-
11	0	926	-0-	926	1782	926 3	N	-0-		-0-
12	0	982	-0-	982	2764	982 3	N	-0-		-0-
01	0	982	-0-	982	3746	982 3	N	-0-		-0-

HELMBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369		
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
10	0	586	-0-	586	586	586 3	N	-0-		-0-
11	0	227	-0-	227	813	227 3	N	-0-		-0-
12	0	577	-0-	577	1390	577 3	N	-0-		-0-
01	0	234	-0-	234	1624	234 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6484 - 6565	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-		-0-
10	0	189	-0-	189	189	189	3	N	-0-		-0-
11	0	137	-0-	137	326	137	3	N	-0-		-0-
12	0	186	-0-	186	512	186	3	N	-0-		-0-
01	0	227	-0-	227	739	227	3	N	-0-		-0-

KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6316 - 6409	
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3	N	-0-		-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3	N	-0-		-0-
10	0	521	-0-	521	521	521	3	N	-0-		-0-
11	0	482	-0-	482	1003	482	3	N	-0-		-0-
12	0	435	-0-	435	1438	435	3	N	-0-		-0-
01	0	473	-0-	473	1911	473	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6325 - 6413	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
10	0	314	-0-	314	314	314	3	N	-0-		-0-
11	0	252	-0-	252	566	252	3	N	-0-		-0-
12	0	229	-0-	229	795	229	3	N	-0-		-0-
01	0	253	-0-	253	1048	253	3	N	-0-		-0-

HELMBING "15"		WELL #: 3		RRCID -> 130950		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6264 - 6378	
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	85	3	21 9	N	19	19 8
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2022 - WELL PLUGGED 9/13/2022											

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 11		RRCID -> 130951		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6186 - 6363	
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	489	3	12 9	Y	11	13 1
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12 9	Y	11	11 1
10	0	503	-0-	503	503	489	3	14 9	Y	13	10 1
11	0	467	-0-	467	970	454	3	13 9	Y	12	12 1
12	0	447	-0-	447	1417	434	3	13 9	Y	12	14 1
01	0	476	-0-	476	1893	461	3	15 9	Y	14	13 1

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 6232 - 6373	
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-	-0-
09	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	3		N	-0-	-0-
10	0	793	-0-	793	793	793	3		N	-0-	-0-
11	0	1362	-0-	1362	2155	1362	3		N	-0-	-0-
12	0	1170	-0-	1170	3325	1170	3		N	-0-	-0-
01	0	1191	-0-	1191	4516	1191	3		N	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6331 - 6416	
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3		N	-0-	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-	-0-
10	0	495	-0-	495	495	495	3		N	-0-	-0-
11	0	468	-0-	468	963	468	3		N	-0-	-0-
12	0	441	-0-	441	1404	441	3		N	-0-	-0-
01	0	468	-0-	468	1872	468	3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 132616		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368			
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	906 N	906	-0-	-0-	-0-	889 3	17 9	Y	15	18 1	2
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	828 3	19 9	Y	17	16 1	3
10	0	813	-0-	813	813	793 3	20 9	Y	18	14 1	7
11	0	787	-0-	787	1600	768 3	19 9	Y	17	16 1	8
12	0	823	-0-	823	2423	806 3	17 9	Y	15	19 1	4
01	0	840	-0-	840	3263	819 3	21 9	Y	19	18 1	5

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 13		RRCID -> 132636		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306			
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	310 3	7 9	Y	6	7 1	1
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	318 3	8 9	Y	7	7 1	1
10	0	344	-0-	344	344	335 3	9 9	Y	8	6 1	3
11	0	225	-0-	225	569	217 3	8 9	Y	7	7 1	3
12	0	368	-0-	368	937	360 3	8 9	Y	7	8 1	2
01	0	355	-0-	355	1292	346 3	9 9	Y	8	8 1	2

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 11		RRCID -> 132960		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315			
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	737 3	14 9	Y	13	15 1	2
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	707 3	14 9	Y	13	13 1	2
10	0	739	-0-	739	739	721 3	18 9	Y	16	12 1	6
11	0	701	-0-	701	1440	686 3	15 9	Y	14	14 1	6
12	0	678	-0-	678	2118	663 3	15 9	Y	14	16 1	4
01	0	694	-0-	694	2812	677 3	17 9	Y	15	15 1	4

HENDERSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 132964		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514			
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
10	0	76	-0-	76	76	76 3		N	-0-		-0-
11	0	87	-0-	87	163	87 3		N	-0-		-0-
12	0	125	-0-	125	288	125 3		N	-0-		-0-
01	0	94	-0-	94	382	94 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 5		RRCID -> 132965		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598			
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		N	-0-		-0-
09	450 N	333	-0-	-117	-0-	333 3		N	-0-		-0-
10	0	386	-0-	386	386	386 3		N	-0-		-0-
11	0	384	-0-	384	770	384 3		N	-0-		-0-
12	0	441	-0-	441	1211	441 3		N	-0-		-0-
01	0	464	-0-	464	1675	464 3		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 6		RRCID -> 132966		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390			
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
10	0	375	-0-	375	375	375 3		N	-0-		-0-
11	0	378	-0-	378	753	378 3		N	-0-		-0-
12	0	383	-0-	383	1136	383 3		N	-0-		-0-
01	0	388	-0-	388	1524	388 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 133056		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422			
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	270 3	8 9	Y	7	8 1	1
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	295 3	8 9	Y	7	7 1	1
10	0	299	-0-	299	299	290 3	9 9	Y	8	6 1	3
11	0	312	-0-	312	611	303 3	9 9	Y	8	7 1	3
12	0	299	-0-	299	910	291 3	8 9	Y	7	8 1	2
01	0	312	-0-	312	1222	303 3	9 9	Y	8	8 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398			
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	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	11	-0-	11	11	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	519	-0-	519	530	519	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	169	-0-	169	699	169	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	601	-0-	601	1300	601	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277			
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	355	-0-	355	355	355	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	340	-0-	340	695	340	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	333	-0-	333	1028	333	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	310	-0-	310	1338	310	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 5		RRCID -> 133111		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383			
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	259	-0-	259	259	259	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	252	-0-	252	511	252	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	259	-0-	259	770	259	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	255	-0-	255	1025	255	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 7		RRCID -> 133112		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697			
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	175	-0-	175	175	175	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	166	-0-	166	341	166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	171	-0-	171	512	171	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	170	-0-	170	682	170	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 6		RRCID -> 133113		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	64	-0-	64	64	64	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	41	-0-	41	105	41	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	105	105	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	105	105	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 7		RRCID -> 133114		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596			
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	423	-0-	423	423	423	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	455	-0-	455	878	455	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	430	-0-	430	1308	430	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	495	-0-	495	1803	495	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	317	-0-	317	317	317	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	335	-0-	335	652	335	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	289	-0-	289	941	289	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	373	-0-	373	1314	373	3	N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225			
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	231	-0-	231	231	231	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	202	-0-	202	433	202	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	239	-0-	239	672	239	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	248	-0-	248	920	248	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261			
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	130	-0-	130	130	130	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	89	-0-	89	219	89	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	89	-0-	89	308	89	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	89	-0-	89	397	89	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416			
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	260	-0-	260	260	260	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	245	-0-	245	505	245	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	137	-0-	137	642	137	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	245	-0-	245	887	245	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 5		RRCID -> 133259		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544			
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	294	-0-	294	294	294	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	280	-0-	280	574	280	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	288	-0-	288	862	288	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	282	-0-	282	1144	282	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 29		WELL #: 6		RRCID -> 133381		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 7		RRCID -> 133382		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577			
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	166	-0-	166	166	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	164	-0-	164	330	164	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	168	-0-	168	498	168	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	158	-0-	158	656	158	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON, ROY 27		WELL #: 3		RRCID -> 133556		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577			
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	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	3	N	-0-		-0-
11	0	94	-0-	94	196	94	3	N	-0-		-0-
12	0	96	-0-	96	292	96	3	N	-0-		-0-
01	0	88	-0-	88	380	88	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 3		RRCID -> 133604		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318			
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
10	0	395	-0-	395	395	395	3	N	-0-		-0-
11	0	380	-0-	380	775	380	3	N	-0-		-0-
12	0	382	-0-	382	1157	382	3	N	-0-		-0-
01	0	402	-0-	402	1559	402	3	N	-0-		-0-

COUCH 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 133605		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581			
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3	N	-0-		-0-
09	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	3	N	-0-		-0-
10	0	534	-0-	534	534	534	3	N	-0-		-0-
11	0	533	-0-	533	1067	533	3	N	-0-		-0-
12	0	528	-0-	528	1595	528	3	N	-0-		-0-
01	0	544	-0-	544	2139	544	3	N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 7		RRCID -> 133878		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183			
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
10	0	1314	-0-	1314	1314	1314	3	N	-0-		-0-
11	0	1321	-0-	1321	2635	1321	3	N	-0-		-0-
12	0	1319	-0-	1319	3954	1319	3	N	-0-		-0-
01	0	1319	-0-	1319	5273	1319	3	N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 6 U		RRCID -> 133996		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	0	17	-0-	17	17	17	3	N	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	21	4	3	N	-0-		-0-
12	0	2	-0-	2	23	2	3	N	-0-		-0-
01	0	12	-0-	12	35	12	3	N	-0-		-0-

COUCH 2		WELL #: 4		RRCID -> 134484		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608			
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3	N	-0-		-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	N	-0-		-0-
10	0	268	-0-	268	268	268	3	N	-0-		-0-
11	0	242	-0-	242	510	242	3	N	-0-		-0-
12	0	289	-0-	289	799	289	3	N	-0-		-0-
01	0	286	-0-	286	1085	286	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 134485		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469			
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-		-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3	N	-0-		-0-
10	0	364	-0-	364	364	364	3	N	-0-		-0-
11	0	423	-0-	423	787	423	3	N	-0-		-0-
12	0	416	-0-	416	1203	416	3	N	-0-		-0-
01	0	414	-0-	414	1617	414	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
DAVIDSON		WELL #: 1704 U		RRCID -> 134810		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6057 - 6172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138	138	138	3			N	-0-			-0-
11	0	112	-0-	112	250	112	3			N	-0-			-0-
12	0	82	-0-	82	332	82	3			N	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	402	70	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 134811		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6160 - 6294				
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	239	3	6	9	Y	5	6	1	1
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	228	3	6	9	Y	5	5	1	1
10	0	238	-0-	238	238	232	3	6	9	Y	5	4	1	2
11	0	210	-0-	210	448	204	3	6	9	Y	5	5	1	2
12	0	228	-0-	228	676	222	3	6	9	Y	5	6	1	1
01	0	253	-0-	253	929	245	3	8	9	Y	7	6	1	2

COUCH 21		WELL #: 8		RRCID -> 134816		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6281 - 6489				
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
10	0	314	-0-	314	314	314	3			N	-0-			-0-
11	0	295	-0-	295	609	295	3			N	-0-			-0-
12	0	309	-0-	309	918	309	3			N	-0-			-0-
01	0	296	-0-	296	1214	296	3			N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY "26"		WELL #: 2 U		RRCID -> 134837		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 6109 - 6592				
08	961 N	915	-0-	-46	-0-	908	3	7	9	N	6	7	1	7
09	930 N	889	-0-	-41	-0-	883	3	6	9	N	5	6	1	6
10	0	900	-0-	900	900	893	3	7	9	N	6	6	1	6
11	0	878	-0-	878	1778	868	3	10	9	N	9	8	1	7
12	0	845	-0-	845	2623	835	3	10	9	N	9	7	1	9
01	0	883	-0-	883	3506	873	3	10	9	N	9	7	1	11

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135022		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6016 - 7832				
08	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	1025	3	24	9	Y	22	26	1	3
09	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	979	3	26	9	Y	24	23	1	4
10	0	1073	-0-	1073	1073	1044	3	29	9	Y	26	20	1	10
11	0	1031	-0-	1031	2104	1005	3	26	9	Y	24	23	1	11
12	0	956	-0-	956	3060	932	3	24	9	Y	22	27	1	6
01	0	982	-0-	982	4042	952	3	30	9	Y	27	26	1	7

COUCH 10		WELL #: 6		RRCID -> 135025		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 6310 - 6450				
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407	407	407	3			N	-0-			-0-
11	0	346	-0-	346	753	346	3			N	-0-			-0-
12	0	360	-0-	360	1113	360	3			N	-0-			-0-
01	0	334	-0-	334	1447	334	3			N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 8		RRCID -> 135026		COMPL. DATE 05/15/1990		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6289 - 6430				
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-			-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-			-0-
10	0	283	-0-	283	283	283	3			N	-0-			-0-
11	0	289	-0-	289	572	289	3			N	-0-			-0-
12	0	308	-0-	308	880	308	3			N	-0-			-0-
01	0	319	-0-	319	1199	319	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 30		WELL #: 8		RRCID -> 135027		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6308 - 6577	
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	186	N	89	-0-	-97	-0-	89 3	N	-0-		-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71 3	N	-0-		-0-
10	0		103	-0-	103	103	103 3	N	-0-		-0-
11	0		139	-0-	139	242	139 3	N	-0-		-0-
12	0		154	-0-	154	396	154 3	N	-0-		-0-
01	0		146	-0-	146	542	146 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6077 - 6205	
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	0		160	-0-	160	160	160 3	N	-0-		-0-
11	0		213	-0-	213	373	213 3	N	-0-		-0-
12	0		126	-0-	126	499	126 3	N	-0-		-0-
01	0		117	-0-	117	616	117 3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 7		RRCID -> 135109		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 6278 - 6436	
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
10	0		193	-0-	193	193	193 3	N	-0-		-0-
11	0		184	-0-	184	377	184 3	N	-0-		-0-
12	0		183	-0-	183	560	183 3	N	-0-		-0-
01	0		186	-0-	186	746	186 3	N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 9		RRCID -> 135161		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 6284 - 6591	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-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-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5995 - 6131	
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
10	0		267	-0-	267	267	267 3	N	-0-		-0-
11	0		257	-0-	257	524	257 3	N	-0-		-0-
12	0		254	-0-	254	778	254 3	N	-0-		-0-
01	0		270	-0-	270	1048	270 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6359 - 6478	
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
10	0		346	-0-	346	346	346 3	N	-0-		-0-
11	0		332	-0-	332	678	332 3	N	-0-		-0-
12	0		339	-0-	339	1017	339 3	N	-0-		-0-
01	0		338	-0-	338	1355	338 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493		PERF. 6194 - 6360	
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
10	0		338	-0-	338	338	338 3	N	-0-		-0-
11	0		295	-0-	295	633	295 3	N	-0-		-0-
12	0		305	-0-	305	938	305 3	N	-0-		-0-
01	0		299	-0-	299	1237	299 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6017 - 6131		
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	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
10	0	398	-0-	398	398	398 3		N	-0-			-0-
11	0	384	-0-	384	782	384 3		N	-0-			-0-
12	0	407	-0-	407	1189	407 3		N	-0-			-0-
01	0	396	-0-	396	1585	396 3		N	-0-			-0-

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6245 - 6392		
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-			-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3		N	-0-			-0-
10	0	248	-0-	248	248	248 3		N	-0-			-0-
11	0	431	-0-	431	679	431 3		N	-0-			-0-
12	0	898	-0-	898	1577	898 3		N	-0-			-0-
01	0	553	-0-	553	2130	553 3		N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6360 - 6511		
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
10	0	771	-0-	771	771	771 3		N	-0-			-0-
11	0	722	-0-	722	1493	722 3		N	-0-			-0-
12	0	695	-0-	695	2188	695 3		N	-0-			-0-
01	0	695	-0-	695	2883	695 3		N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6071 - 6186		
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10	0	209	-0-	209	209	209 3		N	-0-			-0-
11	0	199	-0-	199	408	199 3		N	-0-			-0-
12	0	201	-0-	201	609	201 3		N	-0-			-0-
01	0	208	-0-	208	817	208 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6004 - 6130		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
10	0	172	-0-	172	172	172 3		N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	330	158 3		N	-0-			-0-
12	0	161	-0-	161	491	161 3		N	-0-			-0-
01	0	165	-0-	165	656	165 3		N	-0-			-0-

HELBING 14		WELL #: 6		RRCID -> 135281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6237 - 6395		
08	620 N	186	-0-	-434	-0-	184 3	2 9	N	2	2 8		-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	8	8 8		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2022												

KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6324 - 6528		
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3		N	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311	311	311 3		N	-0-			-0-
11	0	219	-0-	219	530	219 3		N	-0-			-0-
12	0	201	-0-	201	731	201 3		N	-0-			-0-
01	0	362	-0-	362	1093	362 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6025 - 6157		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-			-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3	N	-0-			-0-
10	0	418	-0-	418	418	418	3	N	-0-			-0-
11	0	423	-0-	423	841	423	3	N	-0-			-0-
12	0	400	-0-	400	1241	400	3	N	-0-			-0-
01	0	555	-0-	555	1796	555	3	N	-0-			-0-

FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6353 - 6423		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-			-0-
10	0	124	-0-	124	124	124	3	N	-0-			-0-
11	0	99	-0-	99	223	99	3	N	-0-			-0-
12	0	98	-0-	98	321	98	3	N	-0-			-0-
01	0	96	-0-	96	417	96	3	N	-0-			-0-

FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6385 - 6465		
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
10	0	408	-0-	408	408	408	3	N	-0-			-0-
11	0	370	-0-	370	778	370	3	N	-0-			-0-
12	0	351	-0-	351	1129	351	3	N	-0-			-0-
01	0	353	-0-	353	1482	353	3	N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6477 - 6551		
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	203	203	3	N	-0-			-0-
11	0	194	-0-	194	397	194	3	N	-0-			-0-
12	0	200	-0-	200	597	199	3	N	1	1	8	-0-
01	0	217	-0-	217	814	217	3	N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6284 - 6896		
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3	N	-0-			-0-
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3	N	-0-			-0-
10	0	573	-0-	573	573	573	3	N	-0-			-0-
11	0	589	-0-	589	1162	589	3	N	-0-			-0-
12	0	626	-0-	626	1788	626	3	N	-0-			-0-
01	0	623	-0-	623	2411	623	3	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6329 - 6430		
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
10	0	658	-0-	658	658	658	3	N	-0-			-0-
11	0	686	-0-	686	1344	686	3	N	-0-			-0-
12	0	753	-0-	753	2097	753	3	N	-0-			-0-
01	0	782	-0-	782	2879	782	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6398 - 6513		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3	N	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	56	56	3	N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	129	73	3	N	-0-			-0-
12	0	71	-0-	71	200	71	3	N	-0-			-0-
01	0	76	-0-	76	276	76	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELBBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6273 - 6377	
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	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
10	0	56	-0-	56	56	56	3	N	-0-		-0-
11	0	607	-0-	607	663	607	3	N	-0-		-0-
12	0	436	-0-	436	1099	436	3	N	-0-		-0-
01	0	301	-0-	301	1400	301	3	N	-0-		-0-

HELBBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 6214 - 6410	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10	0	23	-0-	23	23	23	3	N	-0-		-0-
11	0	17	-0-	17	40	17	3	N	-0-		-0-
12	0	24	-0-	24	64	24	3	N	-0-		-0-
01	0	30	-0-	30	94	30	3	N	-0-		-0-

HELBBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6236 - 6256	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
10	0	419	-0-	419	419	419	3	N	-0-		-0-
11	0	288	-0-	288	707	288	3	N	-0-		-0-
12	0	209	-0-	209	916	209	3	N	-0-		-0-
01	0	260	-0-	260	1176	260	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 7		RRCID -> 136511		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5802 - 6375	
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
10	0	143	-0-	143	143	143	3	N	-0-		-0-
11	0	134	-0-	134	277	134	3	N	-0-		-0-
12	0	134	-0-	134	411	134	3	N	-0-		-0-
01	0	137	-0-	137	548	137	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 6-U		RRCID -> 136731		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 6334 - 6992	
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
09	480 N	287	-0-	-193	-0-	287	3	N	-0-		-0-
10	0	475	-0-	475	475	475	3	N	-0-		-0-
11	0	453	-0-	453	928	453	3	N	-0-		-0-
12	0	450	-0-	450	1378	450	3	N	-0-		-0-
01	0	394	-0-	394	1772	394	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 136766		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 7967	
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	3	33 9 Y	30	35 1	4
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1653	3	35 9 Y	32	31 1	5
10	0	1774	-0-	1774	1774	1734	3	40 9 Y	36	27 1	14
11	0	1693	-0-	1693	3467	1658	3	35 9 Y	32	31 1	15
12	0	1691	-0-	1691	5158	1658	3	33 9 Y	30	36 1	9
01	0	1736	-0-	1736	6894	1696	3	40 9 Y	36	35 1	10

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-U		RRCID -> 136853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 6357	
08	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1127	3	26 9 Y	24	28 1	3
09	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1084	3	28 9 Y	25	24 1	4
10	0	1140	-0-	1140	1140	1109	3	31 9 Y	28	21 1	11
11	0	1086	-0-	1086	2226	1057	3	29 9 Y	26	25 1	12
12	0	1073	-0-	1073	3299	1048	3	25 9 Y	23	28 1	7
01	0	1111	-0-	1111	4410	1079	3	32 9 Y	29	28 1	8

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
DAVIDSON, C.E. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 138236		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6166 - 7902					
M	O	GAS PROD	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	EOM BALANCE
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3	22	9	Y	20	23	1	3
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3	23	9	Y	21	20	1	4
10	0	511	-0-	511	511	511	486	3	25	9	Y	23	18	1	9
11	0	480	-0-	480	991	991	456	3	24	9	Y	22	21	1	10
12	0	474	-0-	474	1465	1465	452	3	22	9	Y	20	24	1	6
01	0	490	-0-	490	1955	1955	465	3	25	9	Y	23	23	1	6

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 138267		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6198 - 7951					
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	-0-	477	3	11	9	Y	10	12	1	1
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	-0-	461	3	12	9	Y	11	10	1	2
10	0	483	-0-	483	483	483	470	3	13	9	Y	12	9	1	5
11	0	463	-0-	463	946	946	452	3	11	9	Y	10	10	1	5
12	0	441	-0-	441	1387	1387	430	3	11	9	Y	10	12	1	3
01	0	400	-0-	400	1787	1787	387	3	13	9	Y	12	12	1	3

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 138269		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 7931					
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	6	1	1
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	198	3	7	9	Y	6	6	1	1
10	0	199	-0-	199	199	199	191	3	8	9	Y	7	5	1	3
11	0	189	-0-	189	388	388	182	3	7	9	Y	6	6	1	3
12	0	192	-0-	192	580	580	185	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	0	193	-0-	193	773	773	185	3	8	9	Y	7	7	1	2

FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6366 - 6436					
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	144	144	144	3			N	-0-			-0-
11	0	781	-0-	781	925	925	781	3			N	-0-			-0-
12	0	1266	-0-	1266	2191	2191	1266	3			N	-0-			-0-
01	0	360	-0-	360	2551	2551	360	3			N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6296 - 6410					
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
10	0	221	-0-	221	221	221	221	3			N	-0-			-0-
11	0	214	-0-	214	435	435	214	3			N	-0-			-0-
12	0	243	-0-	243	678	678	243	3			N	-0-			-0-
01	0	239	-0-	239	917	917	239	3			N	-0-			-0-

FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 6329 - 6404					
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	198	3			N	-0-			-0-
11	0	194	-0-	194	392	392	194	3			N	-0-			-0-
12	0	198	-0-	198	590	590	198	3			N	-0-			-0-
01	0	201	-0-	201	791	791	201	3			N	-0-			-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6498 - 6576					
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
10	0	629	-0-	629	629	629	629	3			N	-0-			-0-
11	0	558	-0-	558	1187	1187	558	3			N	-0-			-0-
12	0	496	-0-	496	1683	1683	496	3			N	-0-			-0-
01	0	493	-0-	493	2176	2176	493	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	121	-0-	121	121	121	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	119	-0-	119	240	119	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	126	-0-	126	366	126	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	130	-0-	130	496	130	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443			
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-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469			
08	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1268	-0-	1268	1268	1268	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1176	-0-	1176	2444	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1115	-0-	1115	3559	1115	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1185	-0-	1185	4744	1185	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399			
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-

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878			
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	637	-0-	637	637	637	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	607	-0-	607	1244	607	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	602	-0-	602	1846	602	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	667	-0-	667	2513	667	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326			
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	227	-0-	227	227	227	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	214	-0-	214	441	214	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	202	-0-	202	643	202	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	210	-0-	210	853	210	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 140289		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934			
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-	-0-	8
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	308	3	Y	3	3	11
10	0	333	-0-	333	333	329	3	Y	4	9	15
11	0	353	-0-	353	686	346	3	Y	7	9	21
12	0	365	-0-	365	1051	358	3	Y	7	9	27
01	0	375	-0-	375	1426	368	3	Y	7	9	33

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861							
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	477	N	477	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-				
09	472	N	472	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-				
10	0		466	-0-	466	466	3	N	-0-		-0-				
11	0		448	-0-	448	914	3	N	-0-		-0-				
12	0		470	-0-	470	1384	3	N	-0-		-0-				
01	0		462	-0-	462	1846	3	N	-0-		-0-				

HELBBING 14 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 140783		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410							
08	713	N	268	-0-	-445	-0-	266	3	2	9	N	2	2	8	-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-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-			43		N	43	8		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 8		RRCID -> 142282		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920							
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	614	3	13	9	Y	12	14	1	2
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	518	3	13	9	Y	12	12	1	2
10	0		728	-0-	728	728	711	3	17	9	Y	15	11	1	6
11	0		597	-0-	597	1325	583	3	14	9	Y	13	13	1	6
12	0		586	-0-	586	1911	573	3	13	9	Y	12	15	1	3
01	0		607	-0-	607	2518	590	3	17	9	Y	15	14	1	4

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 142462		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215							
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	302	3	12	9	Y	11	12	1	2
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	640	3	12	9	Y	11	11	1	2
10	0		645	-0-	645	645	632	3	13	9	Y	12	9	1	5
11	0		548	-0-	548	1193	536	3	12	9	Y	11	11	1	5
12	0		565	-0-	565	1758	554	3	11	9	Y	10	12	1	3
01	0		561	-0-	561	2319	548	3	13	9	Y	12	12	1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 13		RRCID -> 142597		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290							
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	365	3	6	9	Y	5	6	1	1
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	5	1	1
10	0		301	-0-	301	301	295	3	6	9	Y	5	4	1	2
11	0		416	-0-	416	717	410	3	6	9	Y	5	5	1	2
12	0		381	-0-	381	1098	375	3	6	9	Y	5	6	1	1
01	0		384	-0-	384	1482	376	3	8	9	Y	7	6	1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142598		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365							
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	0		368	-0-	368	368	365	3	3	9	Y	3	2	1	1
11	0		323	-0-	323	691	320	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	0		355	-0-	355	1046	352	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	0		358	-0-	358	1404	355	3	3	9	Y	3	3	1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 12		RRCID -> 142946		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450							
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	260	3	20	9	Y	18	21	1	3
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	250	3	20	9	Y	18	18	1	3
10	0		274	-0-	274	274	251	3	23	9	Y	21	16	1	8
11	0		258	-0-	258	532	237	3	21	9	Y	19	18	1	9
12	0		250	-0-	250	782	231	3	19	9	Y	17	21	1	5
01	0		269	-0-	269	1051	245	3	24	9	Y	22	21	1	6

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 142948		COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	318	3	8	9	Y	7	8 1
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	305	3	8	9	Y	7	7 1
10	0	332	-0-	332	332	323	3	9	9	Y	8	6 1
11	0	321	-0-	321	653	313	3	8	9	Y	7	7 1
12	0	310	-0-	310	963	302	3	8	9	Y	7	8 1
01	0	327	-0-	327	1290	318	3	9	9	Y	8	8 1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 143077		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996			
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	Y	3	2 1
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	3 1
10	0	479	-0-	479	479	476	3	3	9	Y	3	3 1
11	0	459	-0-	459	938	456	3	3	9	Y	3	4 1
12	0	459	-0-	459	1397	455	3	4	9	Y	4	3 1
01	0	473	-0-	473	1870	469	3	4	9	Y	4	4 1

CAL-MON		WELL #: A 1		RRCID -> 143214		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688			
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5	5 1
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1	2 1
10	0	412	-0-	412	412	411	3	1	9	Y	1	1 1
11	0	388	-0-	388	800	387	3	1	9	Y	1	1 1
12	0	351	-0-	351	1151	350	3	1	9	Y	1	1 1
01	0	385	-0-	385	1536	384	3	1	9	Y	1	1 1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 143300		COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294			
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	524	3	11	9	Y	10	12 1
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	10 1
10	0	532	-0-	532	532	519	3	13	9	Y	12	9 1
11	0	394	-0-	394	926	383	3	11	9	Y	10	10 1
12	0	538	-0-	538	1464	527	3	11	9	Y	10	12 1
01	0	528	-0-	528	1992	515	3	13	9	Y	12	12 1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143301		COMPL. DATE 11/08/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334			
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	673	3	13	9	Y	12	14 1
09	720 N	620	-0-	-100	-0-	607	3	13	9	Y	12	12 1
10	0	498	-0-	498	498	484	3	14	9	Y	13	10 1
11	0	530	-0-	530	1028	516	3	14	9	Y	13	12 1
12	0	568	-0-	568	1596	556	3	12	9	Y	11	14 1
01	0	793	-0-	793	2389	776	3	17	9	Y	15	14 1

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 143302		COMPL. DATE 11/09/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346			
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	Y	12	14 1
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	714	3	13	9	Y	12	12 1
10	0	748	-0-	748	748	731	3	17	9	Y	15	11 1
11	0	705	-0-	705	1453	691	3	14	9	Y	13	13 1
12	0	635	-0-	635	2088	622	3	13	9	Y	12	15 1
01	0	644	-0-	644	2732	627	3	17	9	Y	15	14 1

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 143303		COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340			
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	585	3	7	9	Y	6	7 1
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	702	3	7	9	Y	6	6 1
10	0	698	-0-	698	698	690	3	8	9	Y	7	5 1
11	0	652	-0-	652	1350	645	3	7	9	Y	6	6 1
12	0	452	-0-	452	1802	445	3	7	9	Y	6	7 1
01	0	384	-0-	384	2186	376	3	8	9	Y	7	7 1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 14		RRCID -> 143305		COMPL. DATE 12/09/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362					
M	O	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	149	-0-	-6	-0-	141	3	8	9	Y	7	8	1	1
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	134	3	8	9	Y	7	7	1	1
10	0	150	-0-	150	150	141	3	9	9	Y	8	6	1	3
11	0	141	-0-	141	291	133	3	8	9	Y	7	7	1	3
12	0	139	-0-	139	430	131	3	8	9	Y	7	8	1	2
01	0	134	-0-	134	564	125	3	9	9	Y	8	8	1	2

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143309		COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828					
08	1023 N	814	-0-	-209	-0-	778	3	36	9	Y	33	38	1	5
09	990 N	689	-0-	-301	-0-	652	3	37	9	Y	34	33	1	6
10	0	1353	-0-	1353	1353	1311	3	42	9	Y	38	29	1	15
11	0	912	-0-	912	2265	873	3	39	9	Y	35	34	1	16
12	0	720	-0-	720	2985	685	3	35	9	Y	32	39	1	9
01	0	687	-0-	687	3672	644	3	43	9	Y	39	38	1	10

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 U		RRCID -> 143323		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300					
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	3	22	9	Y	20	23	1	3
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	929	3	23	9	Y	21	20	1	4
10	0	980	-0-	980	980	955	3	25	9	Y	23	18	1	9
11	0	743	-0-	743	1723	719	3	24	9	Y	22	21	1	10
12	0	992	-0-	992	2715	970	3	22	9	Y	20	24	1	6
01	0	1004	-0-	1004	3719	979	3	25	9	Y	23	23	1	6

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 U		RRCID -> 143324		COMPL. DATE 11/18/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310					
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	251	3	6	9	Y	5	6	1	1
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	256	3	7	9	Y	6	6	1	1
10	0	272	-0-	272	272	265	3	7	9	Y	6	5	1	2
11	0	262	-0-	262	534	254	3	8	9	Y	7	6	1	3
12	0	236	-0-	236	770	229	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	0	273	-0-	273	1043	266	3	7	9	Y	6	6	1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 11 U		RRCID -> 143338		COMPL. DATE 12/05/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330					
08	992 N	945	-0-	-47	-0-	924	3	21	9	Y	19	22	1	3
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	890	3	23	9	Y	21	20	1	4
10	0	911	-0-	911	911	887	3	24	9	Y	22	17	1	9
11	0	664	-0-	664	1575	642	3	22	9	Y	20	20	1	9
12	0	959	-0-	959	2534	938	3	21	9	Y	19	23	1	5
01	0	986	-0-	986	3520	960	3	26	9	Y	24	23	1	6

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 U		RRCID -> 143343		COMPL. DATE 12/02/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334					
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	3	17	9	Y	15	17	1	2
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1363	3	18	9	Y	16	15	1	3
10	0	1705	-0-	1705	1705	1686	3	19	9	Y	17	13	1	7
11	0	1780	-0-	1780	3485	1763	3	17	9	Y	15	15	1	7
12	0	1706	-0-	1706	5191	1691	3	15	9	Y	14	17	1	4
01	0	1713	-0-	1713	6904	1693	3	20	9	Y	18	17	1	5

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS-HEIBING "3"		WELL #: 2		RRCID -> 143361		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270			
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	837 N	770	-0-	-67	-0-	768 3	2 9 N	2	2	4 1	4
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	747 3	4 9 N	4	4	4 1	4
10	0	760	-0-	760	760	756 3	4 9 N	4	4	4 1	4
11	0	741	-0-	741	1501	734 3	7 9 N	6	6	5 1	5
12	0	714	-0-	714	2215	707 3	7 9 N	6	6	5 1	6
01	0	746	-0-	746	2961	738 3	8 9 N	7	7	5 1	8

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-

CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 143377		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696			
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153	153	153 3	Y	-0-			-0-
11	0	144	-0-	144	297	144 3	Y	-0-			-0-
12	0	130	-0-	130	427	130 3	Y	-0-			-0-
01	0	143	-0-	143	570	143 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 U		RRCID -> 143564		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631			
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3	N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-			-0-
10	0	471	-0-	471	471	471 3	N	-0-			-0-
11	0	446	-0-	446	917	446 3	N	-0-			-0-
12	0	480	-0-	480	1397	480 3	N	-0-			-0-
01	0	483	-0-	483	1880	483 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 4 U		RRCID -> 143642		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214			
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1316 3	25 9 Y	23	27	1	3
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1271 3	26 9 Y	24	23	1	4
10	0	1330	-0-	1330	1330	1301 3	29 9 Y	26	20	1	10
11	0	1042	-0-	1042	2372	1014 3	28 9 Y	25	24	1	11
12	0	1240	-0-	1240	3612	1216 3	24 9 Y	22	27	1	6
01	0	1306	-0-	1306	4918	1275 3	31 9 Y	28	27	1	7

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 16		RRCID -> 143658		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036			
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1538 3	29 9 Y	26	30	1	4
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1486 3	30 9 Y	27	26	1	5
10	0	1482	-0-	1482	1482	1449 3	33 9 Y	30	23	1	12
11	0	1477	-0-	1477	2959	1447 3	30 9 Y	27	27	1	12
12	0	1465	-0-	1465	4424	1437 3	28 9 Y	25	30	1	7
01	0	1501	-0-	1501	5925	1467 3	34 9 Y	31	30	1	8

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 143672		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345			
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	230 3	6 9 Y	5	6	1	1
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	233 3	6 9 Y	5	5	1	1
10	0	256	-0-	256	256	249 3	7 9 Y	6	5	1	2
11	0	222	-0-	222	478	216 3	6 9 Y	5	5	1	2
12	0	206	-0-	206	684	200 3	6 9 Y	5	6	1	1
01	0	240	-0-	240	924	232 3	8 9 Y	7	6	1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELBBING, RUBY "4"		WELL #: 3		RRCID -> 143868		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	725	-0-	-50	-0-	722 3	3 9 N	3	3 1	3
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	702 3	2 9 N	2	3 1	2
10	0	714	-0-	714	714	710 3	4 9 N	4	3 1	3
11	0	693	-0-	693	1407	690 3	3 9 N	3	3 1	3
12	0	668	-0-	668	2075	664 3	4 9 N	4	3 1	4
01	0	698	-0-	698	2773	694 3	4 9 N	4	3 1	5

HELBBING, RUBY '2'		WELL #: 3		RRCID -> 144008		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295		
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	372 3	3 9 N	3	3 1	3
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	362 3	2 9 N	2	3 1	2
10	0	371	-0-	371	371	367 3	4 9 N	4	3 1	3
11	0	359	-0-	359	730	356 3	3 9 N	3	3 1	3
12	0	347	-0-	347	1077	343 3	4 9 N	4	3 1	4
01	0	362	-0-	362	1439	358 3	4 9 N	4	3 1	5

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 144023		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961		
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	879 3	15 9 Y	14	17 1	2
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	919 3	18 9 Y	16	15 1	3
10	0	813	-0-	813	813	794 3	19 9 Y	17	13 1	7
11	0	803	-0-	803	1616	786 3	17 9 Y	15	15 1	7
12	0	810	-0-	810	2426	793 3	17 9 Y	15	18 1	4
01	0	773	-0-	773	3199	753 3	20 9 Y	18	17 1	5

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144114		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270		
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	372 3	3 9 N	3	3 1	3
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	362 3	2 9 N	2	3 1	2
10	0	371	-0-	371	371	367 3	4 9 N	4	3 1	3
11	0	359	-0-	359	730	356 3	3 9 N	3	3 1	3
12	0	347	-0-	347	1077	343 3	4 9 N	4	3 1	4
01	0	362	-0-	362	1439	358 3	4 9 N	4	3 1	5

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144121		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043		
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	477 3	4 9 Y	4	3 1	3
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 3	4 9 Y	4	4 1	3
10	0	487	-0-	487	487	483 3	4 9 Y	4	4 1	3
11	0	476	-0-	476	963	470 3	6 9 Y	5	6 1	2
12	0	439	-0-	439	1402	433 3	6 9 Y	5	4 1	3
01	0	436	-0-	436	1838	430 3	6 9 Y	5	6 1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 15		RRCID -> 144124		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082		
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1772 3	37 9 Y	34	40 1	5
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1705 3	40 9 Y	36	35 1	6
10	0	1787	-0-	1787	1787	1743 3	44 9 Y	40	30 1	16
11	0	1693	-0-	1693	3480	1652 3	41 9 Y	37	36 1	17
12	0	1582	-0-	1582	5062	1545 3	37 9 Y	34	41 1	10
01	0	1763	-0-	1763	6825	1718 3	45 9 Y	41	40 1	11

HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 4		RRCID -> 144168		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302		
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 3	1 9 N	1	1 1	1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9 N	-0-	1 1	-0-
10	0	185	-0-	185	185	183 3	2 9 N	2	1 1	1
11	0	179	-0-	179	364	178 3	1 9 N	1	1 1	1
12	0	172	-0-	172	536	171 3	1 9 N	1	1 1	1
01	0	180	-0-	180	716	179 3	1 9 N	1	1 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144207		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559			
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	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1134	-0-	1134	1134	1134	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	990	-0-	990	2124	990	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	938	-0-	938	3062	938	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	991	-0-	991	4053	991	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144213		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349			
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	247	-0-	247	247	247	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	520	-0-	520	767	520	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	543	-0-	543	1310	543	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	567	-0-	567	1877	567	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS, C.W. "5"		WELL #: 3		RRCID -> 144254		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404			
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1 9 N	1	1 1	1
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	1 1	-0-
10	0	575	-0-	575	575	573	3	2 9 N	2	1 1	1
11	0	557	-0-	557	1132	556	3	1 9 N	1	1 1	1
12	0	536	-0-	536	1668	535	3	1 9 N	1	1 1	1
01	0	560	-0-	560	2228	559	3	1 9 N	1	1 1	1

BEAN "26"		WELL #: 7		RRCID -> 144697		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971			
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	81	-0-	81	81	81	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	47	-0-	47	128	47	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	128	128	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	175	-0-	175	303	175	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939			
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	431	-0-	431	431	431	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	436	-0-	436	867	436	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	373	-0-	373	1240	373	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	481	-0-	481	1721	481	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223			
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	239	-0-	239	239	239	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	141	-0-	141	380	141	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	99	-0-	99	479	99	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	122	-0-	122	601	122	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287			
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	44	-0-	44	44	44	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	42	-0-	42	86	42	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	37	-0-	37	123	37	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	12	-0-	12	135	12	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	419 3	1 9	N	1	1
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	408 3	1 9	N	1	1
10	0	413	-0-	413	413	412 3	1 9	N	1	1
11	0	401	-0-	401	814	400 3	1 9	N	1	1
12	0	387	-0-	387	1201	385 3	2 9	N	2	2
01	0	404	-0-	404	1605	403 3	1 9	N	1	2

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	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-	-0-
09	420 N	341	-0-	-79	-0-	341 3		N	-0-	-0-
10	0	375	-0-	375	375	375 3		N	-0-	-0-
11	0	366	-0-	366	741	366 3		N	-0-	-0-
12	0	375	-0-	375	1116	375 3		N	-0-	-0-
01	0	410	-0-	410	1526	410 3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146068		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250		
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	141 3	9 9	Y	8	9 1
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	135 3	9 9	Y	8	8 1
10	0	153	-0-	153	153	143 3	10 9	Y	9	7 1
11	0	142	-0-	142	295	132 3	10 9	Y	9	8 1
12	0	138	-0-	138	433	130 3	8 9	Y	7	9 1
01	0	148	-0-	148	581	138 3	10 9	Y	9	9 1

BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970		
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-	-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-
10	0	228	-0-	228	228	228 3		N	-0-	-0-
11	0	224	-0-	224	452	224 3		N	-0-	-0-
12	0	228	-0-	228	680	228 3		N	-0-	-0-
01	0	249	-0-	249	929	249 3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 146427		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392		
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	253 3	2 9	Y	2	3 1
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	236 3	3 9	Y	3	3 1
10	0	240	-0-	240	240	237 3	3 9	Y	3	2 1
11	0	222	-0-	222	462	219 3	3 9	Y	3	3 1
12	0	221	-0-	221	683	218 3	3 9	Y	3	3 1
01	0	234	-0-	234	917	231 3	3 9	Y	3	3 1

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 17		RRCID -> 146430		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	478 3	9 9	Y	8	10 1
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	406 3	11 9	Y	10	9 1
10	0	423	-0-	423	423	412 3	11 9	Y	10	8 1
11	0	397	-0-	397	820	387 3	10 9	Y	9	9 1
12	0	388	-0-	388	1208	378 3	10 9	Y	9	11 1
01	0	398	-0-	398	1606	386 3	12 9	Y	11	10 1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 19		RRCID -> 147347		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355 3	7 9	Y	6	7 1			1
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	173 3	7 9	Y	6	6 1			1
10	0	464	-0-	464	464	456 3	8 9	Y	7	5 1			3
11	0	215	-0-	215	679	208 3	7 9	Y	6	6 1			3
12	0	152	-0-	152	831	145 3	7 9	Y	6	7 1			2
01	0	480	-0-	480	1311	472 3	8 9	Y	7	7 1			2

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 18		RRCID -> 147558		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254					
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	746 3	10 9	Y	9	11 1			1
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	709 3	12 9	Y	11	10 1			2
10	0	689	-0-	689	689	677 3	12 9	Y	11	9 1			4
11	0	710	-0-	710	1399	698 3	12 9	Y	11	10 1			5
12	0	691	-0-	691	2090	680 3	11 9	Y	10	12 1			3
01	0	714	-0-	714	2804	701 3	13 9	Y	12	12 1			3

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 19		RRCID -> 147559		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255					
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	277 3	7 9	Y	6	7 1			1
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	388 3	7 9	Y	6	6 1			1
10	0	445	-0-	445	445	437 3	8 9	Y	7	5 1			3
11	0	423	-0-	423	868	416 3	7 9	Y	6	6 1			3
12	0	417	-0-	417	1285	410 3	7 9	Y	6	7 1			2
01	0	426	-0-	426	1711	418 3	8 9	Y	7	7 1			2

HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 5		RRCID -> 148155		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265					
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	442 3	3 9	N	3	3 1			3
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	430 3	2 9	N	2	3 1			2
10	0	439	-0-	439	439	435 3	4 9	N	4	3 1			3
11	0	426	-0-	426	865	423 3	3 9	N	3	3 1			3
12	0	411	-0-	411	1276	407 3	4 9	N	4	3 1			4
01	0	429	-0-	429	1705	425 3	4 9	N	4	3 1			5

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 4		RRCID -> 148157		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487					
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-				-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3		N	-0-				-0-
10	0	344	-0-	344	344	344 3		N	-0-				-0-
11	0	334	-0-	334	678	334 3		N	-0-				-0-
12	0	321	-0-	321	999	321 3		N	-0-				-0-
01	0	336	-0-	336	1335	336 3		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	607	-0-	-44	-0-	605 3	2 9	N	2	4 1			4
09	630 N	593	-0-	-37	-0-	589 3	4 9	N	4	4 1			4
10	0	600	-0-	600	600	596 3	4 9	N	4	4 1			4
11	0	585	-0-	585	1185	578 3	7 9	N	6	5 1			5
12	0	564	-0-	564	1749	557 3	7 9	N	6	5 1			6
01	0	590	-0-	590	2339	582 3	8 9	N	7	5 1			8

HELBBING, RUBY -2-		WELL #: 4		RRCID -> 148262		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS-HELBBING -3-		WELL #: 3		RRCID -> 148500		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148827		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618			
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
10	0	439	-0-	439	439	439	3	N	-0-		-0-
11	0	413	-0-	413	852	413	3	N	-0-		-0-
12	0	386	-0-	386	1238	386	3	N	-0-		-0-
01	0	413	-0-	413	1651	413	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 20		RRCID -> 149664		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346			
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	312	3	8 9 Y	7	8 1	1
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	308	3	8 9 Y	7	7 1	1
10	0	332	-0-	332	332	323	3	9 9 Y	8	6 1	3
11	0	266	-0-	266	598	258	3	8 9 Y	7	7 1	3
12	0	313	-0-	313	911	305	3	8 9 Y	7	8 1	2
01	0	331	-0-	331	1242	322	3	9 9 Y	8	8 1	2

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 22		RRCID -> 149669		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314			
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6 9 Y	5	6 1	1
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6 9 Y	5	5 1	1
10	0	249	-0-	249	249	243	3	6 9 Y	5	4 1	2
11	0	233	-0-	233	482	227	3	6 9 Y	5	5 1	2
12	0	231	-0-	231	713	225	3	6 9 Y	5	6 1	1
01	0	244	-0-	244	957	236	3	8 9 Y	7	6 1	2

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 23		RRCID -> 149671		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407			
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	47	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
10	0	50	-0-	50	50	48	3	2 9 Y	2	1 1	1
11	0	47	-0-	47	97	46	3	1 9 Y	1	1 1	1
12	0	48	-0-	48	145	47	3	1 9 Y	1	2 1	-0-
01	0	53	-0-	53	198	51	3	2 9 Y	2	2 1	-0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 21		RRCID -> 149966		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330			
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	675	3	12 9 Y	11	13 1	2
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	650	3	13 9 Y	12	12 1	2
10	0	644	-0-	644	644	630	3	14 9 Y	13	10 1	5
11	0	600	-0-	600	1244	586	3	14 9 Y	13	12 1	6
12	0	590	-0-	590	1834	578	3	12 9 Y	11	14 1	3
01	0	604	-0-	604	2438	587	3	17 9 Y	15	14 1	4

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 150000		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150392		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988						
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	782 N	782	-0-	-0-	-0-	767	3	15	9	Y	14	17	1	2
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	740	3	18	9	Y	16	15	1	3
10	0	773	-0-	773	773	754	3	19	9	Y	17	13	1	7
11	0	746	-0-	746	1519	729	3	17	9	Y	15	15	1	7
12	0	734	-0-	734	2253	719	3	15	9	Y	14	17	1	4
01	0	458	-0-	458	2711	438	3	20	9	Y	18	17	1	5

DAVIDSON		WELL #: 1707 D		RRCID -> 150881		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	30 N	-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-

DAVIDSON		WELL #: 3501 F		RRCID -> 151780		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100						
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-				-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
10	0	182	-0-	182	182	182	3		N	-0-				-0-
11	0	152	-0-	152	334	152	3		N	-0-				-0-
12	0	103	-0-	103	437	103	3		N	-0-				-0-
01	0	163	-0-	163	600	163	3		N	-0-				-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 9		RRCID -> 151821		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821						
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3		N	-0-				-0-
09	570 N	474	-0-	-96	-0-	474	3		N	-0-				-0-
10	0	571	-0-	571	571	571	3		N	-0-				-0-
11	0	642	-0-	642	1213	642	3		N	-0-				-0-
12	0	609	-0-	609	1822	609	3		N	-0-				-0-
01	0	621	-0-	621	2443	621	3		N	-0-				-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 24		RRCID -> 152100		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354						
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	175	3	9	9	Y	8	10	1	1
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	168	3	11	9	Y	10	9	1	2
10	0	171	-0-	171	171	160	3	11	9	Y	10	8	1	4
11	0	143	-0-	143	314	133	3	10	9	Y	9	9	1	4
12	0	132	-0-	132	446	121	3	11	9	Y	10	11	1	3
01	0	138	-0-	138	584	126	3	12	9	Y	11	11	1	3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 152101		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302						
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	0	82	-0-	82	82	80	3	2	9	Y	2	1	1	1
11	0	70	-0-	70	152	68	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	0	54	-0-	54	206	53	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
01	0	96	-0-	96	302	93	3	3	9	Y	3	2	1	1

RUBY HELBING 16A		WELL #: 4		RRCID -> 152132		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264						
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	256	3	4	9	N	4	6	1	5
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	N	5	5	1	5
10	0	258	-0-	258	258	252	3	6	9	N	5	5	1	5
11	0	253	-0-	253	511	245	3	8	9	N	7	6	1	6
12	0	245	-0-	245	756	236	3	9	9	N	8	6	1	8
01	0	255	-0-	255	1011	246	3	9	9	N	8	6	1	10

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
COUCH "C"		WELL #: 6 F		RRCID -> 152186		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 9228		PERF. 6310 - 6926				
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	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
10	0	348	-0-	348	348	348	3			N	-0-			-0-
11	0	348	-0-	348	696	348	3			N	-0-			-0-
12	0	355	-0-	355	1051	355	3			N	-0-			-0-
01	0	357	-0-	357	1408	357	3			N	-0-			-0-

FRIEND, W.E.		WELL #: 4		RRCID -> 152190		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 6388 - 6469				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

COUCH "A"		WELL #: 4 D		RRCID -> 152217		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 6327 - 6877				
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-			-0-
11	0	130	-0-	130	153	130	3			N	-0-			-0-
12	0	63	-0-	63	216	63	3			N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	250	34	3			N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 16		RRCID -> 152224		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6330 - 6632				
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	149	149	3			N	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	292	143	3			N	-0-			-0-
12	0	140	-0-	140	432	140	3			N	-0-			-0-
01	0	139	-0-	139	571	139	3			N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152650		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 6281 - 6809				
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	31	22	3			N	-0-			-0-
12	0	27	-0-	27	58	27	3			N	-0-			-0-
01	0	16	-0-	16	74	16	3			N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 16A		WELL #: 3		RRCID -> 152828		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6224 - 6430				
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	3	7	9	N	6	7	1	7
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	3	6	9	N	5	6	1	6
10	0	1221	-0-	1221	1221	1214	3	7	9	N	6	6	1	6
11	0	1189	-0-	1189	2410	1179	3	10	9	N	9	8	1	7
12	0	1145	-0-	1145	3555	1135	3	10	9	N	9	7	1	9
01	0	1196	-0-	1196	4751	1186	3	10	9	N	9	7	1	11

HELBBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6276 - 6488				
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-			-0-
10	0	215	-0-	215	215	215	3			N	-0-			-0-
11	0	203	-0-	203	418	203	3			N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	620	202	3			N	-0-			-0-
01	0	204	-0-	204	824	204	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-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-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 21		RRCID -> 153150		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428								
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-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 153289		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707								
08	682 N	489	-0-	-193	-0-	475	3	14	9	Y	13	15	1			2
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	726	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	0	715	-0-	715	715	698	3	17	9	Y	15	11	1			6
11	0	732	-0-	732	1447	718	3	14	9	Y	13	13	1			6
12	0	656	-0-	656	2103	642	3	14	9	Y	13	15	1			4
01	0	723	-0-	723	2826	706	3	17	9	Y	15	15	1			4

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 153427		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082								
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	3	6	9	Y	5	4	1			4
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	880	3	6	9	Y	5	6	1			3
10	0	914	-0-	914	914	906	3	8	9	Y	7	6	1			4
11	0	861	-0-	861	1775	853	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	0	752	-0-	752	2527	745	3	7	9	Y	6	6	1			3
01	0	776	-0-	776	3303	767	3	9	9	Y	8	8	1			3

FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479								
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	0	708	-0-	708	708	708	3			N	-0-					-0-
11	0	4	-0-	4	712	4	3			N	-0-					-0-
12	0	16	-0-	16	728	16	3			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	728					N	-0-					-0-

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423								
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					-0-
11	0	100	-0-	100	203	100	3			N	-0-					-0-
12	0	102	-0-	102	305	102	3			N	-0-					-0-
01	0	105	-0-	105	410	105	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365								
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	0	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
11	0	37	-0-	37	60	37	3			N	-0-					-0-
12	0	49	-0-	49	109	49	3			N	-0-					-0-
01	0	30	-0-	30	139	30	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865				
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	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
10	0	432	-0-	432	432	432	3	N	-0-			-0-
11	0	404	-0-	404	836	404	3	N	-0-			-0-
12	0	377	-0-	377	1213	377	3	N	-0-			-0-
01	0	355	-0-	355	1568	355	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872				
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	3	N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	142	80	3	N	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	222	80	3	N	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	310	88	3	N	-0-			-0-

COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936				
08	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3	N	-0-			-0-
09	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	3	N	-0-			-0-
10	0	657	-0-	657	657	657	3	N	-0-			-0-
11	0	668	-0-	668	1325	668	3	N	-0-			-0-
12	0	681	-0-	681	2006	681	3	N	-0-			-0-
01	0	690	-0-	690	2696	690	3	N	-0-			-0-

FRIEND "D"		WELL #: 4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479				
08	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3	N	-0-			-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
10	0	703	-0-	703	703	703	3	N	-0-			-0-
11	0	678	-0-	678	1381	678	3	N	-0-			-0-
12	0	596	-0-	596	1977	596	3	N	-0-			-0-
01	0	623	-0-	623	2600	623	3	N	-0-			-0-

FRIEND "F"		WELL #: 3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

FRIEND "F"		WELL #: 4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516				
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
09	30 N	-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-

COUCH		WELL #: 8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441				
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-			-0-
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3	N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	140	140	3	N	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	296	156	3	N	-0-			-0-
12	0	153	-0-	153	449	153	3	N	-0-			-0-
01	0	158	-0-	158	607	158	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340			
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	372 N	357	-0-	-15	-0-	354 3	3 9	Y	3	2 1	3
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	347 3	3 9	Y	3	4 1	2
10	0	374	-0-	374	374	368 3	6 9	Y	5	4 1	3
11	0	367	-0-	367	741	363 3	4 9	Y	4	5 1	2
12	0	366	-0-	366	1107	362 3	4 9	Y	4	4 1	2
01	0	372	-0-	372	1479	366 3	6 9	Y	5	5 1	2

MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452			
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-	-0-	
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
10	0	314	-0-	314	314	314 3		N	-0-	-0-	
11	0	283	-0-	283	597	283 3		N	-0-	-0-	
12	0	171	-0-	171	768	171 3		N	-0-	-0-	
01	0	163	-0-	163	931	163 3		N	-0-	-0-	

HELBING RUBY 4		WELL #: 4		RRCID -> 156161		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104			
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-	-0-	
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3		N	-0-	-0-	
10	0	321	-0-	321	321	321 3		N	-0-	-0-	
11	0	311	-0-	311	632	311 3		N	-0-	-0-	
12	0	300	-0-	300	932	300 3		N	-0-	-0-	
01	0	313	-0-	313	1245	313 3		N	-0-	-0-	

MCDONALD "9"		WELL #: 4		RRCID -> 156599		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926			
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	-0-	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-	-0-	
10	0	744	-0-	744	744	744 3		N	-0-	-0-	
11	0	729	-0-	729	1473	729 3		N	-0-	-0-	
12	0	749	-0-	749	2222	749 3		N	-0-	-0-	
01	0	785	-0-	785	3007	785 3		N	-0-	-0-	

HELBING "18"		WELL #: 4 F		RRCID -> 156704		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521			
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-	-0-	
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	-0-	
10	0	426	-0-	426	426	426 3		N	-0-	-0-	
11	0	471	-0-	471	897	471 3		N	-0-	-0-	
12	0	447	-0-	447	1344	447 3		N	-0-	-0-	
01	0	526	-0-	526	1870	526 3		N	-0-	-0-	

HELBING, RUBY 16		WELL #: 4		RRCID -> 156707		COMPL. DATE 10/22/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620			
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 3	1 9	N	1	1 1	1
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	1 1	-0-
10	0	185	-0-	185	185	183 3	2 9	N	2	1 1	1
11	0	179	-0-	179	364	178 3	1 9	N	1	1 1	1
12	0	172	-0-	172	536	171 3	1 9	N	1	1 1	1
01	0	180	-0-	180	716	179 3	1 9	N	1	1 1	1

HELBING, RUBY 25A		WELL #: 2		RRCID -> 156787		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364			
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	256 3	4 9	N	4	6 1	5
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	249 3	6 9	N	5	5 1	5
10	0	258	-0-	258	258	252 3	6 9	N	5	5 1	5
11	0	253	-0-	253	511	245 3	8 9	N	7	6 1	6
12	0	245	-0-	245	756	236 3	9 9	N	8	6 1	8
01	0	255	-0-	255	1011	246 3	9 9	N	8	6 1	10

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 6354 - 8576	
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	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169	169	169	3	N	-0-		-0-
11	0	158	-0-	158	327	158	3	N	-0-		-0-
12	0	169	-0-	169	496	169	3	N	-0-		-0-
01	0	167	-0-	167	663	167	3	N	-0-		-0-

HELMBING "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	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-		-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-		-0-
10	0	369	-0-	369	369	369	3	N	-0-		-0-
11	0	355	-0-	355	724	355	3	N	-0-		-0-
12	0	371	-0-	371	1095	371	3	N	-0-		-0-
01	0	363	-0-	363	1458	363	3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 6313 - 6836	
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-		-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3	N	-0-		-0-
10	0	123	-0-	123	123	123	3	N	-0-		-0-
11	0	136	-0-	136	259	136	3	N	-0-		-0-
12	0	141	-0-	141	400	141	3	N	-0-		-0-
01	0	126	-0-	126	526	126	3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 6478 - 6839	
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3	N	-0-		-0-
09	390 N	32	-0-	-358	-0-	32	3	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-

HELMBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6380 - 6455	
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-		-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3	N	-0-		-0-
10	0	162	-0-	162	162	162	3	N	-0-		-0-
11	0	88	-0-	88	250	87	3	N	1	1 8	-0-
12	0	151	-0-	151	401	151	3	N	-0-		-0-
01	0	91	-0-	91	492	91	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 24		RRCID -> 158182		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6368 - 6414	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1 9 Y	1	2 1	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	87	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
10	0	97	-0-	97	97	94	3	3 9 Y	3	2 1	1
11	0	99	-0-	99	196	97	3	2 9 Y	2	2 1	1
12	0	80	-0-	80	276	78	3	2 9 Y	2	2 1	1
01	0	99	-0-	99	375	97	3	2 9 Y	2	2 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
HELBBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358							
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	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3	N	-0-		-0-			
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-			
10	0		247	-0-	247	247	247	3	N	-0-		-0-			
11	0		169	-0-	169	416	169	3	N	-0-		-0-			
12	0		283	-0-	283	699	283	3	N	-0-		-0-			
01	0		164	-0-	164	863	164	3	N	-0-		-0-			

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158845		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986							
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	Y	8	10	1	1
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	292	3	10	9	Y	9	8	1	2
10	0		309	-0-	309	309	299	3	10	9	Y	9	7	1	4
11	0		293	-0-	293	602	283	3	10	9	Y	9	9	1	4
12	0		271	-0-	271	873	262	3	9	9	Y	8	10	1	2
01	0		300	-0-	300	1173	288	3	12	9	Y	11	10	1	3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158855		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948							
08	1023	N	817	-0-	-206	-0-	789	3	28	9	Y	25	29	1	4
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1132	3	29	9	Y	26	25	1	5
10	0		630	-0-	630	630	599	3	31	9	Y	28	22	1	11
11	0		1086	-0-	1086	1716	1056	3	30	9	Y	27	26	1	12
12	0		1316	-0-	1316	3032	1288	3	28	9	Y	25	30	1	7
01	0		1313	-0-	1313	4345	1280	3	33	9	Y	30	29	1	8

MEADOWS "1"		WELL #: 8		RRCID -> 159290		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496							
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
10	0		347	-0-	347	347	347	3			N	-0-			-0-
11	0		333	-0-	333	680	333	3			N	-0-			-0-
12	0		339	-0-	339	1019	339	3			N	-0-			-0-
01	0		339	-0-	339	1358	339	3			N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 18		RRCID -> 159795		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496							
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-			-0-
10	0		309	-0-	309	309	309	3			N	-0-			-0-
11	0		288	-0-	288	597	288	3			N	-0-			-0-
12	0		263	-0-	263	860	263	3			N	-0-			-0-
01	0		268	-0-	268	1128	268	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159839		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920							
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
10	0		284	-0-	284	284	284	3			Y	-0-			-0-
11	0		223	-0-	223	507	222	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	0		205	-0-	205	712	205	3			Y	-0-			-0-
01	0		217	-0-	217	929	216	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 3-F		RRCID -> 160499		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178							
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-			-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-			-0-
10	0		322	-0-	322	322	322	3			N	-0-			-0-
11	0		265	-0-	265	587	265	3			N	-0-			-0-
12	0		262	-0-	262	849	262	3			N	-0-			-0-
01	0		267	-0-	267	1116	267	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
10	0	906	-0-	906	906	906	3	N	-0-			-0-
11	0	863	-0-	863	1769	863	3	N	-0-			-0-
12	0	776	-0-	776	2545	776	3	N	-0-			-0-
01	0	838	-0-	838	3383	838	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196				
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
10	0	406	-0-	406	406	406	3	N	-0-			-0-
11	0	442	-0-	442	848	442	3	N	-0-			-0-
12	0	335	-0-	335	1183	335	3	N	-0-			-0-
01	0	336	-0-	336	1519	336	3	N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY -15-		WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332				
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	419	3	1 9 N	1	1 1		1
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-	1 1		-0-
10	0	414	-0-	414	414	412	3	2 9 N	2	1 1		1
11	0	401	-0-	401	815	400	3	1 9 N	1	1 1		1
12	0	386	-0-	386	1201	385	3	1 9 N	1	1 1		1
01	0	404	-0-	404	1605	403	3	1 9 N	1	1 1		1

MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	713 N	371	-0-	-342	-0-	371	3	N	-0-			-0-
09	630 N	379	-0-	-251	-0-	379	3	N	-0-			-0-
10	0	494	-0-	494	494	494	3	N	-0-			-0-
11	0	595	-0-	595	1089	595	3	N	-0-			-0-
12	0	433	-0-	433	1522	433	3	N	-0-			-0-
01	0	411	-0-	411	1933	411	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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 22		RRCID -> 163260		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 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	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	682 N	555	-0-	-127	-0-	541 3	14 9	Y	13	15 1	2
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	523 3	14 9	Y	13	13 1	2
10	0	549	-0-	549	549	531 3	18 9	Y	16	12 1	6
11	0	522	-0-	522	1071	507 3	15 9	Y	14	14 1	6
12	0	505	-0-	505	1576	490 3	15 9	Y	14	16 1	4
01	0	531	-0-	531	2107	513 3	18 9	Y	16	16 1	4

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 23		RRCID -> 163262		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328			
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	312 3	8 9	Y	7	8 1	1
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	292 3	8 9	Y	7	7 1	1
10	0	307	-0-	307	307	298 3	9 9	Y	8	6 1	3
11	0	272	-0-	272	579	264 3	8 9	Y	7	7 1	3
12	0	263	-0-	263	842	255 3	8 9	Y	7	8 1	2
01	0	371	-0-	371	1213	362 3	9 9	Y	8	8 1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 163264		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422			
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	352 3	9 9	Y	8	10 1	1
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	340 3	11 9	Y	10	9 1	2
10	0	360	-0-	360	360	349 3	11 9	Y	10	8 1	4
11	0	338	-0-	338	698	328 3	10 9	Y	9	9 1	4
12	0	327	-0-	327	1025	316 3	11 9	Y	10	11 1	3
01	0	337	-0-	337	1362	326 3	11 9	Y	10	10 1	3

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 164541		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300			
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	257 3	12 9	Y	11	12 1	2
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	251 3	12 9	Y	11	11 1	2
10	0	271	-0-	271	271	257 3	14 9	Y	13	10 1	5
11	0	239	-0-	239	510	227 3	12 9	Y	11	11 1	5
12	0	205	-0-	205	715	193 3	12 9	Y	11	13 1	3
01	0	248	-0-	248	963	234 3	14 9	Y	13	13 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 164851		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308			
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	343 3	9 9	Y	8	9 1	1
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	396 3	9 9	Y	8	8 1	1
10	0	444	-0-	444	444	434 3	10 9	Y	9	7 1	3
11	0	398	-0-	398	842	388 3	10 9	Y	9	8 1	4
12	0	388	-0-	388	1230	380 3	8 9	Y	7	9 1	2
01	0	373	-0-	373	1603	363 3	10 9	Y	9	9 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 28		RRCID -> 164891		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314			
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	240 3	6 9	Y	5	5 1	1
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	230 3	6 9	Y	5	5 1	1
10	0	248	-0-	248	248	242 3	6 9	Y	5	4 1	2
11	0	233	-0-	233	481	227 3	6 9	Y	5	5 1	2
12	0	228	-0-	228	709	224 3	4 9	Y	4	5 1	1
01	0	239	-0-	239	948	233 3	6 9	Y	5	5 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 165453		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284			
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	239 3	9 9	Y	8	9 1	1
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	234 3	8 9	Y	7	7 1	1
10	0	311	-0-	311	311	301 3	10 9	Y	9	7 1	3
11	0	375	-0-	375	686	365 3	10 9	Y	9	8 1	4
12	0	365	-0-	365	1051	357 3	8 9	Y	7	9 1	2
01	0	380	-0-	380	1431	370 3	10 9	Y	9	9 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 29		RRCID -> 165454		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357		
M	O	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	310 N	305	-0-	-5	-0-	298 3	7 9 Y	6	7 1	1
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	289 3	7 9 Y	6	6 1	1
10	0	309	-0-	309	309	301 3	8 9 Y	7	5 1	3
11	0	292	-0-	292	601	285 3	7 9 Y	6	6 1	3
12	0	287	-0-	287	888	280 3	7 9 Y	6	7 1	2
01	0	298	-0-	298	1186	290 3	8 9 Y	7	7 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 30		RRCID -> 165455		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327		
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 3	3 9 Y	3	4 1	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160 3	4 9 Y	4	3 1	1
10	0	212	-0-	212	212	209 3	3 9 Y	3	3 1	1
11	0	178	-0-	178	390	174 3	4 9 Y	4	3 1	2
12	0	147	-0-	147	537	144 3	3 9 Y	3	4 1	1
01	0	166	-0-	166	703	162 3	4 9 Y	4	4 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 31		RRCID -> 165456		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342		
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	88 3	2 9 Y	2	3 1	-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	84 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
10	0	89	-0-	89	89	86 3	3 9 Y	3	2 1	1
11	0	84	-0-	84	173	82 3	2 9 Y	2	2 1	1
12	0	82	-0-	82	255	79 3	3 9 Y	3	3 1	1
01	0	91	-0-	91	346	88 3	3 9 Y	3	3 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 165457		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313 3	3 9 Y	3	4 1	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267 3	4 9 Y	4	3 1	1
10	0	199	-0-	199	199	196 3	3 9 Y	3	3 1	1
11	0	257	-0-	257	456	254 3	3 9 Y	3	3 1	1
12	0	170	-0-	170	626	166 3	4 9 Y	4	4 1	1
01	0	188	-0-	188	814	184 3	4 9 Y	4	4 1	1

O.B.T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 165960		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200		
08	465 N	407	-0-	-58	-0-	407 3	N	-0-	-0-	-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	524	-0-	524	524	524 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	481	-0-	481	1005	481 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	510	-0-	510	1515	510 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	524	-0-	524	2039	524 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 11		RRCID -> 167647		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297		
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	284 3	8 9 Y	7	8 1	1
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	275 3	8 9 Y	7	7 1	1
10	0	289	-0-	289	289	280 3	9 9 Y	8	6 1	3
11	0	272	-0-	272	561	264 3	8 9 Y	7	7 1	3
12	0	266	-0-	266	827	258 3	8 9 Y	7	8 1	2
01	0	272	-0-	272	1099	263 3	9 9 Y	8	8 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 25		RRCID -> 168300		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	227 3	7 9 Y	6	7 1	1
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205 3	7 9 Y	6	6 1	1
10	0	204	-0-	204	204	196 3	8 9 Y	7	5 1	3
11	0	180	-0-	180	384	173 3	7 9 Y	6	6 1	3
12	0	198	-0-	198	582	191 3	7 9 Y	6	7 1	2
01	0	153	-0-	153	735	145 3	8 9 Y	7	7 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
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)	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	191	-0-	-119	-0-	183 3	8 9	Y	7	8 1	1
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	192 3	8 9	Y	7	7 1	1
10		0	226	-0-	226	226	217 3	9 9	Y	8	6 1	3
11		0	240	-0-	240	466	232 3	8 9	Y	7	7 1	3
12		0	248	-0-	248	714	240 3	8 9	Y	7	8 1	2
01		0	330	-0-	330	1044	321 3	9 9	Y	8	8 1	2

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294												
08		217 N	144	-0-	-73	-0-	141 3	3 9	N	3	3 8	-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-		-0-
10		0	119	-0-	119	119	119 3		N	-0-		-0-
11		0	84	-0-	84	203	84 3		N	-0-		-0-
12		0	85	-0-	85	288	85 3		N	-0-		-0-
01		0	306	-0-	306	594	306 3		N	-0-		-0-

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988												
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-		-0-
10		0	28	-0-	28	28	28 3		N	-0-		-0-
11		0	51	-0-	51	79	51 3		N	-0-		-0-
12		0	22	-0-	22	101	22 3		N	-0-		-0-
01		0	18	-0-	18	119	18 3		N	-0-		-0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507												
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		-0-
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-		-0-
10		0	215	-0-	215	215	215 3		N	-0-		-0-
11		0	214	-0-	214	429	214 3		N	-0-		-0-
12		0	233	-0-	233	662	233 3		N	-0-		-0-
01		0	172	-0-	172	834	172 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730												
08		527 N	504	-0-	-23	-0-	500 3	4 9	Y	4	4 1	1
09		540 N	514	-0-	-26	-0-	510 3	4 9	Y	4	4 1	1
10		0	524	-0-	524	524	520 3	4 9	Y	4	3 1	2
11		0	458	-0-	458	982	454 3	4 9	Y	4	4 1	2
12		0	457	-0-	457	1439	454 3	3 9	Y	3	4 1	1
01		0	486	-0-	486	1925	482 3	4 9	Y	4	4 1	1

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980												
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
10		0	36	-0-	36	36	36 3		N	-0-		-0-
11		0	42	-0-	42	78	42 3		N	-0-		-0-
12		0	40	-0-	40	118	40 3		N	-0-		-0-
01		0	40	-0-	40	158	40 3		N	-0-		-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980												
08		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-		-0-
09		480 N	464	-0-	-16	-0-	464 3		N	-0-		-0-
10		0	480	-0-	480	480	480 3		N	-0-		-0-
11		0	480	-0-	480	960	480 3		N	-0-		-0-
12		0	490	-0-	490	1450	490 3		N	-0-		-0-
01		0	492	-0-	492	1942	492 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826				
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	1178 N	659	-0-	-519	-0-	659	3		N	-0-		-0-
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3		N	-0-		-0-
10	0	1146	-0-	1146	1146	1146	3		N	-0-		-0-
11	0	1011	-0-	1011	2157	1011	3		N	-0-		-0-
12	0	186	-0-	186	2343	186	3		N	-0-		-0-
01	0	1518	-0-	1518	3861	1518	3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926				
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	3		N	-0-		-0-
09	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	3		N	-0-		-0-
10	0	461	-0-	461	461	461	3		N	-0-		-0-
11	0	415	-0-	415	876	415	3		N	-0-		-0-
12	0	422	-0-	422	1298	422	3		N	-0-		-0-
01	0	417	-0-	417	1715	417	3		N	-0-		-0-

INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548				
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
10	0	310	-0-	310	310	310	3		N	-0-		-0-
11	0	305	-0-	305	615	305	3		N	-0-		-0-
12	0	304	-0-	304	919	304	3		N	-0-		-0-
01	0	313	-0-	313	1232	313	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 173462		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304				
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	192	3	6 9	Y	5	5 1	1
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4 9	Y	4	4 1	1
10	0	199	-0-	199	199	195	3	4 9	Y	4	3 1	2
11	0	181	-0-	181	380	177	3	4 9	Y	4	4 1	2
12	0	177	-0-	177	557	173	3	4 9	Y	4	5 1	1
01	0	186	-0-	186	743	180	3	6 9	Y	5	5 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 173463		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418				
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7 9	Y	6	7 1	1
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	723	3	7 9	Y	6	6 1	1
10	0	678	-0-	678	678	670	3	8 9	Y	7	5 1	3
11	0	603	-0-	603	1281	596	3	7 9	Y	6	6 1	3
12	0	524	-0-	524	1805	517	3	7 9	Y	6	7 1	2
01	0	474	-0-	474	2279	466	3	8 9	Y	7	7 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 34		RRCID -> 173464		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420				
08	775 N	737	-0-	-38	-0-	722	3	15 9	Y	14	16 1	2
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	699	3	15 9	Y	14	14 1	2
10	0	713	-0-	713	713	695	3	18 9	Y	16	12 1	6
11	0	685	-0-	685	1398	668	3	17 9	Y	15	14 1	7
12	0	649	-0-	649	2047	635	3	14 9	Y	13	16 1	4
01	0	696	-0-	696	2743	678	3	18 9	Y	16	16 1	4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6208 - 8260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
10	0	333	-0-	333	333	333	3	N	-0-		-0-
11	0	255	-0-	255	588	255	3	N	-0-		-0-
12	0	255	-0-	255	843	255	3	N	-0-		-0-
01	0	254	-0-	254	1097	254	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6300 - 6922	
08	682 N	388	-0-	-294	-0-	388	3	N	-0-		-0-
09	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	3	N	-0-		-0-
10	0	357	-0-	357	357	357	3	N	-0-		-0-
11	0	432	-0-	432	789	432	3	N	-0-		-0-
12	0	553	-0-	553	1342	553	3	N	-0-		-0-
01	0	585	-0-	585	1927	585	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 9		RRCID -> 175773		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6818 - 6830	
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		-0-
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3	N	-0-		-0-
10	0	684	-0-	684	684	684	3	N	-0-		-0-
11	0	722	-0-	722	1406	722	3	N	-0-		-0-
12	0	733	-0-	733	2139	733	3	N	-0-		-0-
01	0	733	-0-	733	2872	733	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 12		RRCID -> 175775		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6290 - 6836	
08	1054 N	982	-0-	-72	-0-	982	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	939	-0-	-81	-0-	939	3	N	-0-		-0-
10	0	1005	-0-	1005	1005	1005	3	N	-0-		-0-
11	0	1042	-0-	1042	2047	1042	3	N	-0-		-0-
12	0	1063	-0-	1063	3110	1063	3	N	-0-		-0-
01	0	1092	-0-	1092	4202	1092	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 6331 - 6855	
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
09	870 N	795	-0-	-75	-0-	795	3	N	-0-		-0-
10	0	916	-0-	916	916	916	3	N	-0-		-0-
11	0	884	-0-	884	1800	884	3	N	-0-		-0-
12	0	897	-0-	897	2697	897	3	N	-0-		-0-
01	0	1031	-0-	1031	3728	1031	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 11		RRCID -> 176973		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6298 - 6862	
08	403 N	156	-0-	-247	-0-	156	3	N	-0-		-0-
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	3	N	-0-		-0-
10	0	427	-0-	427	427	427	3	N	-0-		-0-
11	0	412	-0-	412	839	412	3	N	-0-		-0-
12	0	435	-0-	435	1274	435	3	N	-0-		-0-
01	0	550	-0-	550	1824	550	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177402		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 6175 - 8010	
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	183	3	7 9 Y	6	7 1	1
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	249	3	7 9 Y	6	6 1	1
10	0	275	-0-	275	275	275	3	8 9 Y	7	5 1	3
11	0	287	-0-	287	562	280	3	7 9 Y	6	6 1	3
12	0	256	-0-	256	818	249	3	7 9 Y	6	7 1	2
01	0	243	-0-	243	1061	235	3	8 9 Y	7	7 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-		-0-
09	840 N	724	-0-	-116	-0-	724	3		N	-0-		-0-
10	0	981	-0-	981	981	981	3		N	-0-		-0-
11	0	898	-0-	898	1879	898	3		N	-0-		-0-
12	0	874	-0-	874	2753	874	3		N	-0-		-0-
01	0	913	-0-	913	3666	913	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 177869		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143				
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
10	0	105	-0-	105	105	105	3		N	-0-		-0-
11	0	103	-0-	103	208	103	3		N	-0-		-0-
12	0	103	-0-	103	311	103	3		N	-0-		-0-
01	0	115	-0-	115	426	115	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 177965		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870				
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	593	3	13 9	Y	12	14 1	2
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	597	3	13 9	Y	12	12 1	2
10	0	616	-0-	616	616	599	3	17 9	Y	15	11 1	6
11	0	598	-0-	598	1214	584	3	14 9	Y	13	13 1	6
12	0	587	-0-	587	1801	574	3	13 9	Y	12	15 1	3
01	0	609	-0-	609	2410	592	3	17 9	Y	15	14 1	4

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 177971		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330				
08	961 N	923	-0-	-38	-0-	903	3	20 9	Y	18	21 1	3
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	871	3	20 9	Y	18	18 1	3
10	0	920	-0-	920	920	897	3	23 9	Y	21	16 1	8
11	0	886	-0-	886	1806	864	3	22 9	Y	20	19 1	9
12	0	894	-0-	894	2700	875	3	19 9	Y	17	21 1	5
01	0	901	-0-	901	3601	877	3	24 9	Y	22	21 1	6

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 177990		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205				
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	762	3	17 9	Y	15	17 1	2
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	738	3	18 9	Y	16	15 1	3
10	0	764	-0-	764	764	745	3	19 9	Y	17	13 1	7
11	0	742	-0-	742	1506	725	3	17 9	Y	15	15 1	7
12	0	741	-0-	741	2247	726	3	15 9	Y	14	17 1	4
01	0	755	-0-	755	3002	735	3	20 9	Y	18	17 1	5

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 177992		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110				
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	631	3	4 9	Y	4	3 1	3
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6 9	Y	5	5 1	3
10	0	642	-0-	642	642	635	3	7 9	Y	6	5 1	4
11	0	598	-0-	598	1240	594	3	4 9	Y	4	6 1	2
12	0	570	-0-	570	1810	563	3	7 9	Y	6	5 1	3
01	0	615	-0-	615	2425	608	3	7 9	Y	6	6 1	3

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 12		RRCID -> 178496		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422				
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	781	3	17 9	Y	15	18 1	2
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	750	3	19 9	Y	17	16 1	3
10	0	736	-0-	736	736	716	3	20 9	Y	18	14 1	7
11	0	752	-0-	752	1488	734	3	18 9	Y	16	16 1	7
12	0	756	-0-	756	2244	738	3	18 9	Y	16	19 1	4
01	0	779	-0-	779	3023	758	3	21 9	Y	19	18 1	5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH 29		WELL #: 11		RRCID -> 179595		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870		
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	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-
10	0	118	-0-	118	118	118 3	N	-0-		-0-
11	0	126	-0-	126	244	126 3	N	-0-		-0-
12	0	132	-0-	132	376	132 3	N	-0-		-0-
01	0	146	-0-	146	522	146 3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 16		RRCID -> 179794		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950		
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	369 3	N	-0-		-0-
09	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3	N	-0-		-0-
10	0	365	-0-	365	365	365 3	N	-0-		-0-
11	0	295	-0-	295	660	295 3	N	-0-		-0-
12	0	382	-0-	382	1042	382 3	N	-0-		-0-
01	0	355	-0-	355	1397	355 3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 179799		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417		
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	862 3	9 9 Y	8	9 1	1
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	838 3	9 9 Y	8	8 1	1
10	0	760	-0-	760	760	750 3	10 9 Y	9	7 1	3
11	0	709	-0-	709	1469	699 3	10 9 Y	9	8 1	4
12	0	703	-0-	703	2172	695 3	8 9 Y	7	9 1	2
01	0	760	-0-	760	2932	750 3	10 9 Y	9	9 1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 13		RRCID -> 179925		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214 3	6 9 Y	5	5 1	1
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194 3	4 9 Y	4	4 1	1
10	0	241	-0-	241	241	235 3	6 9 Y	5	4 1	2
11	0	194	-0-	194	435	188 3	6 9 Y	5	5 1	2
12	0	180	-0-	180	615	176 3	4 9 Y	4	5 1	1
01	0	242	-0-	242	857	236 3	6 9 Y	5	5 1	1

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 25		RRCID -> 180096		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263		
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	197 3	6 9 Y	5	5 1	1
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	191 3	4 9 Y	4	4 1	1
10	0	196	-0-	196	196	190 3	6 9 Y	5	4 1	2
11	0	172	-0-	172	368	168 3	4 9 Y	4	4 1	2
12	0	173	-0-	173	541	169 3	4 9 Y	4	5 1	1
01	0	178	-0-	178	719	172 3	6 9 Y	5	5 1	1

COUCH 10		WELL #: 10		RRCID -> 180106		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926		
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-		-0-
10	0	182	-0-	182	182	182 3	N	-0-		-0-
11	0	209	-0-	209	391	209 3	N	-0-		-0-
12	0	179	-0-	179	570	179 3	N	-0-		-0-
01	0	155	-0-	155	725	155 3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 11		RRCID -> 180107		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890		
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	N	-0-		-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3	N	-0-		-0-
10	0	268	-0-	268	268	268 3	N	-0-		-0-
11	0	268	-0-	268	536	268 3	N	-0-		-0-
12	0	263	-0-	263	799	263 3	N	-0-		-0-
01	0	255	-0-	255	1054	255 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 21		WELL #: 13		RRCID -> 180109		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 3		N	-0-		-0-
09	510 N	392	-0-	-118	-0-	392 3		N	-0-		-0-
10	0	385	-0-	385	385	385 3		N	-0-		-0-
11	0	343	-0-	343	728	343 3		N	-0-		-0-
12	0	338	-0-	338	1066	338 3		N	-0-		-0-
01	0	335	-0-	335	1401	335 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 17		RRCID -> 180131		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955			
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-		-0-
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 3		N	-0-		-0-
10	0	109	-0-	109	109	109 3		N	-0-		-0-
11	0	112	-0-	112	221	112 3		N	-0-		-0-
12	0	152	-0-	152	373	152 3		N	-0-		-0-
01	0	148	-0-	148	521	148 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 13		RRCID -> 180624		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860			
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3		N	-0-		-0-
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 3		N	-0-		-0-
10	0	508	-0-	508	508	508 3		N	-0-		-0-
11	0	674	-0-	674	1182	674 3		N	-0-		-0-
12	0	650	-0-	650	1832	650 3		N	-0-		-0-
01	0	657	-0-	657	2489	657 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 14		RRCID -> 180627		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920			
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	188 3		N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
10	0	393	-0-	393	393	393 3		N	-0-		-0-
11	0	337	-0-	337	730	337 3		N	-0-		-0-
12	0	353	-0-	353	1083	353 3		N	-0-		-0-
01	0	345	-0-	345	1428	345 3		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 15		RRCID -> 180631		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901			
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	799 3		N	-0-		-0-
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	722 3		N	-0-		-0-
10	0	738	-0-	738	738	738 3		N	-0-		-0-
11	0	705	-0-	705	1443	705 3		N	-0-		-0-
12	0	854	-0-	854	2297	854 3		N	-0-		-0-
01	0	755	-0-	755	3052	755 3		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 14		RRCID -> 180634		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880			
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 3		N	-0-		-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3		N	-0-		-0-
10	0	478	-0-	478	478	478 3		N	-0-		-0-
11	0	443	-0-	443	921	443 3		N	-0-		-0-
12	0	437	-0-	437	1358	437 3		N	-0-		-0-
01	0	423	-0-	423	1781	423 3		N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 11		RRCID -> 180647		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925			
08	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 3		N	-0-		-0-
09	870 N	773	-0-	-97	-0-	773 3		N	-0-		-0-
10	0	838	-0-	838	838	838 3		N	-0-		-0-
11	0	930	-0-	930	1768	930 3		N	-0-		-0-
12	0	946	-0-	946	2714	946 3		N	-0-		-0-
01	0	948	-0-	948	3662	948 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414																
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	480 N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	Y	8	5	1	3	8	1
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	0	398	-0-	398	398	392	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	0	338	-0-	338	736	334	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	0	262	-0-	262	998	258	3	4	9	Y	4	5	1			1
01	0	274	-0-	274	1272	268	3	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994																
08	620 N	503	-0-	-117	-0-	489	3	14	9	Y	13	15	1			2
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	715	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	0	678	-0-	678	678	661	3	17	9	Y	15	11	1			6
11	0	586	-0-	586	1264	572	3	14	9	Y	13	13	1			6
12	0	485	-0-	485	1749	471	3	14	9	Y	13	15	1			4
01	0	477	-0-	477	2226	460	3	17	9	Y	15	15	1			4

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								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
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	* 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-

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-

COUCH 30		WELL #: 15		RRCID -> 187034		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
08	775 N	591	-0-	-184	-0-	540	3	51	9	N	46	173	1			265
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	819	3	41	9	N	37		12	8		290
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	776	3	53	9	N	48		4	8		334
11	0	736	-0-	736	-0-	701	3	35	9	N	32					366
12	0	745	-0-	745	-0-	1481	698	47	9	N	43	175	1	6	8	228
01	0	830	-0-	830	-0-	2311	777	53	9	N	48					276

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183								
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	30	-0-	30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	0	28	-0-	28	-0-	58	28			N	-0-					-0-
12	0	27	-0-	27	-0-	85	27			N	-0-					-0-
01	0	30	-0-	30	-0-	115	30			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID -> 187420		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171								
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	0	94	-0-	94	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	0	94	-0-	94	-0-	188	94			N	-0-					-0-
12	0	192	-0-	192	-0-	380	192			N	-0-					-0-
01	0	123	-0-	123	-0-	503	123			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 187431		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260								
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	0	586	-0-	586	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	0	566	-0-	566	-0-	1152	566			N	-0-					-0-
12	0	571	-0-	571	-0-	1723	571			N	-0-					-0-
01	0	584	-0-	584	-0-	2307	584			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 5		RRCID -> 187802		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6043 - 6173		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	-0-
09	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-	-0-
10	0	511	-0-	511	511	511	3			N	-0-	-0-
11	0	480	-0-	480	991	480	3			N	-0-	-0-
12	0	425	-0-	425	1416	425	3			N	-0-	-0-
01	0	500	-0-	500	1916	500	3			N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 187812		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6184 - 7980		
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-	-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	-0-
10	0	580	-0-	580	580	580	3			N	-0-	-0-
11	0	544	-0-	544	1124	544	3			N	-0-	-0-
12	0	545	-0-	545	1669	545	3			N	-0-	-0-
01	0	551	-0-	551	2220	551	3			N	-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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 "17"		WELL #: 5		RRCID -> 188609		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 6270 - 6452		
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-	-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-	-0-
10	0	664	-0-	664	664	664	3			N	-0-	-0-
11	0	589	-0-	589	1253	589	3			N	-0-	-0-
12	0	554	-0-	554	1807	552	3	2	9	N	2	-0-
01	0	605	-0-	605	2412	605	3			N	-0-	-0-

HELBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6300 - 6418		
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-	-0-
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-	-0-
10	0	512	-0-	512	512	512	3			N	-0-	-0-
11	0	300	-0-	300	812	300	3			N	-0-	-0-
12	0	556	-0-	556	1368	556	3			N	-0-	-0-
01	0	493	-0-	493	1861	493	3			N	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6258 - 6818		
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-	-0-
09	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	3			N	-0-	-0-
10	0	485	-0-	485	485	485	3			N	-0-	-0-
11	0	424	-0-	424	909	424	3			N	-0-	-0-
12	0	488	-0-	488	1397	488	3			N	-0-	-0-
01	0	502	-0-	502	1899	502	3			N	-0-	-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6408 - 8888		
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	847	3	8	9	N	7	-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-	-0-
10	0	814	-0-	814	814	814	3			N	-0-	-0-
11	0	797	-0-	797	1611	795	3	2	9	N	2	-0-
12	0	756	-0-	756	2367	756	3			N	-0-	-0-
01	0	832	-0-	832	3199	832	3			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189802		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443			
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	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-		-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-		-0-
10	0	303	-0-	303	303	303	3	N	-0-		-0-
11	0	270	-0-	270	573	270	3	N	-0-		-0-
12	0	268	-0-	268	841	268	3	N	-0-		-0-
01	0	274	-0-	274	1115	274	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 189894		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		57
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-		57
10	0	979	-0-	979	979	979	3	N	-0-		57
11	0	904	-0-	904	1883	904	3	N	-0-		57
12	0	767	-0-	767	2650	767	3	N	-0-		57
01	0	776	-0-	776	3426	776	3	N	-0-		57

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 190168		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888			
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-		-0-
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3	N	-0-		-0-
10	0	469	-0-	469	469	469	3	N	-0-		-0-
11	0	432	-0-	432	901	432	3	N	-0-		-0-
12	0	425	-0-	425	1326	425	3	N	-0-		-0-
01	0	310	-0-	310	1636	310	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922			
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3	N	-0-		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-
10	0	551	-0-	551	551	551	3	N	-0-		-0-
11	0	561	-0-	561	1112	561	3	N	-0-		-0-
12	0	572	-0-	572	1684	572	3	N	-0-		-0-
01	0	454	-0-	454	2138	454	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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 190184		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 190186		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 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-

COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
10	0	54	-0-	54	54	54	3	N	-0-	-0-
11	0	43	-0-	43	97	43	3	N	-0-	-0-
12	0	74	-0-	74	171	74	3	N	-0-	-0-
01	0	51	-0-	51	222	51	3	N	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599		
08	1302 N	999	-0-	-303	-0-	999	3	N	-0-	-0-
09	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3	N	-0-	-0-
10	0	1166	-0-	1166	1166	1166	3	N	-0-	-0-
11	0	1101	-0-	1101	2267	1101	3	N	-0-	-0-
12	0	999	-0-	999	3266	999	3	N	-0-	-0-
01	0	1080	-0-	1080	4346	1080	3	N	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614		
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3	N	-0-	-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-	-0-
10	0	902	-0-	902	902	902	3	N	-0-	-0-
11	0	1056	-0-	1056	1958	1056	3	N	-0-	-0-
12	0	910	-0-	910	2868	910	3	N	-0-	-0-
01	0	912	-0-	912	3780	912	3	N	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624		
08	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3	N	-0-	-0-
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	3	N	-0-	-0-
10	0	827	-0-	827	827	827	3	N	-0-	-0-
11	0	932	-0-	932	1759	932	3	N	-0-	-0-
12	0	894	-0-	894	2653	894	3	N	-0-	-0-
01	0	850	-0-	850	3503	850	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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 191165		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6170 - 7967	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	424 3	N	-0-			-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3	N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	440	440 3	N	-0-			-0-
11	0	450	-0-	450	890	450 3	N	-0-			-0-
12	0	425	-0-	425	1315	425 3	N	-0-			-0-
01	0	404	-0-	404	1719	404 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191168		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 6416 - 9440	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191522		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 6248 - 6610	
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-			-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-			-0-
10	0	751	-0-	751	751	751 3	N	-0-			-0-
11	0	679	-0-	679	1430	679 3	N	-0-			-0-
12	0	648	-0-	648	2078	648 3	N	-0-			-0-
01	0	687	-0-	687	2765	687 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	992 N	667	-0-	-325	-0-	667 3	N	-0-			-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-			-0-
10	0	950	-0-	950	950	950 3	N	-0-			-0-
11	0	899	-0-	899	1849	899 3	N	-0-			-0-
12	0	869	-0-	869	2718	869 3	N	-0-			-0-
01	0	907	-0-	907	3625	907 3	N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 20		RRCID -> 192621		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6571		PERF. 6181 - 6339	
08	589 N	462	-0-	-127	-0-	462 3	N	-0-			-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-			-0-
10	0	609	-0-	609	609	609 3	N	-0-			-0-
11	0	565	-0-	565	1174	565 3	N	-0-			-0-
12	0	595	-0-	595	1769	595 3	N	-0-			-0-
01	0	510	-0-	510	2279	510 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 192707		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 6206 - 8000	
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	583 3	15 9	Y	14	17 1	2
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	588 3	18 9	Y	16	15 1	3
10	0	594	-0-	594	594	575 3	19 9	Y	17	13 1	7
11	0	581	-0-	581	1175	564 3	17 9	Y	15	15 1	7
12	0	534	-0-	534	1709	517 3	17 9	Y	15	18 1	4
01	0	568	-0-	568	2277	548 3	20 9	Y	18	17 1	5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH 10		WELL #: 13		RRCID -> 192719		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978		
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	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 3	N	-0-		-0-
09	630 N	583	-0-	-47	-0-	583 3	N	-0-		-0-
10	0	607	-0-	607	607	607 3	N	-0-		-0-
11	0	643	-0-	643	1250	643 3	N	-0-		-0-
12	0	672	-0-	672	1922	672 3	N	-0-		-0-
01	0	694	-0-	694	2616	694 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	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-		-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3	N	-0-		-0-
10	0	359	-0-	359	359	359 3	N	-0-		-0-
11	0	344	-0-	344	703	344 3	N	-0-		-0-
12	0	353	-0-	353	1056	353 3	N	-0-		-0-
01	0	356	-0-	356	1412	356 3	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 4		RRCID -> 193507		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371		
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098 3	N	-0-		-0-
11	0	946	-0-	946	2044	946 3	N	-0-		-0-
12	0	807	-0-	807	2851	807 3	N	-0-		-0-
01	0	751	-0-	751	3602	751 3	N	-0-		-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896		
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-		-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3	N	-0-		-0-
10	0	201	-0-	201	201	201 3	N	-0-		-0-
11	0	163	-0-	163	364	163 3	N	-0-		-0-
12	0	162	-0-	162	526	162 3	N	-0-		-0-
01	0	218	-0-	218	744	218 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 193692		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910		
08	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
09	1590 N	1413	-0-	-177	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
10	0	1010	-0-	1010	1010	1010 3	N	-0-		-0-
11	0	1638	-0-	1638	2648	1638 3	N	-0-		-0-
12	0	1717	-0-	1717	4365	1717 3	N	-0-		-0-
01	0	1723	-0-	1723	6088	1723 3	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 5		RRCID -> 193723		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601		
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10	0	439	-0-	439	439	439 3	N	-0-		-0-
11	0	406	-0-	406	845	406 3	N	-0-		-0-
12	0	393	-0-	393	1238	393 3	N	-0-		-0-
01	0	403	-0-	403	1641	403 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
BAGGETT 28		WELL #: 2		RRCID -> 193726		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609				
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	687 N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6 9	Y	5		44
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	708	2	6 9	Y	5		49
10	0	843	-0-	843	843	839	2	4 9	Y	4		53
11	0	695	-0-	695	1538	689	2	6 9	Y	5		58
12	0	681	-0-	681	2219	675	2	6 9	Y	5		63
01	0	705	-0-	705	2924	699	2	6 9	Y	5		68

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 12		RRCID -> 193751		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972				
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3		N	-0-		-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
10	0	108	-0-	108	108	108	3		N	-0-		-0-
11	0	529	-0-	529	637	529	3		N	-0-		-0-
12	0	366	-0-	366	1003	366	3		N	-0-		-0-
01	0	407	-0-	407	1410	407	3		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 13		RRCID -> 193752		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926				
08	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3		N	-0-		-0-
09	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	3		N	-0-		-0-
10	0	508	-0-	508	508	508	3		N	-0-		-0-
11	0	529	-0-	529	1037	529	3		N	-0-		-0-
12	0	550	-0-	550	1587	550	3		N	-0-		-0-
01	0	538	-0-	538	2125	538	3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 21		RRCID -> 194383		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474				
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
10	0	123	-0-	123	123	123	3		N	-0-		-0-
11	0	118	-0-	118	241	117	3	1 9	N	1 8		-0-
12	0	121	-0-	121	362	121	3		N	-0-		-0-
01	0	64	-0-	64	426	64	3		N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 194521		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482				
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	3		N	-0-		-0-
11	0	122	-0-	122	171	122	3		N	-0-		-0-
12	0	97	-0-	97	268	97	3		N	-0-		-0-
01	0	95	-0-	95	363	95	3		N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 5		RRCID -> 195382		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467				
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	3		N	-0-		-0-
11	0	13	-0-	13	29	13	3		N	-0-		-0-
12	0	13	-0-	13	42	13	3		N	-0-		-0-
01	0	18	-0-	18	60	18	3		N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195384		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446				
08	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	3		N	-0-		-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-		-0-
10	0	1486	-0-	1486	1486	1486	3		N	-0-		-0-
11	0	1424	-0-	1424	2910	1424	3		N	-0-		-0-
12	0	1432	-0-	1432	4342	1432	3		N	-0-		-0-
01	0	1468	-0-	1468	5810	1468	3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948		
M	O	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	749 N	749	-0-	-0-	-0-	737 3	12 9 Y	11	12 1	2
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	717 3	12 9 Y	11	11 1	2
10	0	701	-0-	701	701	688 3	13 9 Y	12	9 1	5
11	0	494	-0-	494	1195	482 3	12 9 Y	11	11 1	5
12	0	460	-0-	460	1655	449 3	11 9 Y	10	12 1	3
01	0	398	-0-	398	2053	385 3	13 9 Y	12	12 1	3

FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461		
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
10	0	576	-0-	576	576	576 3	N	-0-		-0-
11	0	487	-0-	487	1063	487 3	N	-0-		-0-
12	0	405	-0-	405	1468	405 3	N	-0-		-0-
01	0	413	-0-	413	1881	413 3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10	0	122	-0-	122	122	122 3	N	-0-		-0-
11	0	117	-0-	117	239	117 3	N	-0-		-0-
12	0	132	-0-	132	371	132 3	N	-0-		-0-
01	0	119	-0-	119	490	119 3	N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: B 5 U		RRCID -> 198627		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719		
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1359 3	4 9 N	4	6 1	5
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1322 3	6 9 N	5	5 1	5
10	0	1344	-0-	1344	1344	1338 3	6 9 N	5	5 1	5
11	0	1307	-0-	1307	2651	1299 3	8 9 N	7	6 1	6
12	0	1260	-0-	1260	3911	1251 3	9 9 N	8	6 1	8
01	0	1316	-0-	1316	5227	1307 3	9 9 N	8	6 1	10

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014		
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	838 3	20 9 Y	18	20 1	3
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	833 3	20 9 Y	18	18 1	3
10	0	840	-0-	840	840	818 3	22 9 Y	20	15 1	8
11	0	838	-0-	838	1678	818 3	20 9 Y	18	18 1	8
12	0	878	-0-	878	2556	858 3	20 9 Y	18	21 1	5
01	0	879	-0-	879	3435	856 3	23 9 Y	21	20 1	6

HENDERSON "32"		WELL #: 1		RRCID -> 202868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538		
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	0	35	-0-	35	35	35 3	N	-0-		-0-
11	0	34	-0-	34	69	34 3	N	-0-		-0-
12	0	46	-0-	46	115	46 3	N	-0-		-0-
01	0	35	-0-	35	150	35 3	N	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 203417		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804		
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1132 3	9 9 Y	8	10 1	3
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075 3	2 9 Y	2	3 1	2
10	0	1068	-0-	1068	1068	1066 3	2 9 Y	2	2 1	2
11	0	1006	-0-	1006	2074	1005 3	1 9 Y	1	2 1	1
12	0	909	-0-	909	2983	907 3	2 9 Y	2	2 1	1
01	0	998	-0-	998	3981	996 3	2 9 Y	2	2 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING 17		WELL #: 3		RRCID -> 203981		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	707 3	30 9	Y	27	33 1	11
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	672 3	9 9	Y	8	11 1	8
10	0	672	-0-	672	672	666 3	6 9	Y	5	8 1	5
11	0	635	-0-	635	1307	628 3	7 9	Y	6	7 1	4
12	0	575	-0-	575	1882	567 3	8 9	Y	7	7 1	4
01	0	630	-0-	630	2512	622 3	8 9	Y	7	7 1	4

RUBY HELMBING 16A		WELL #: 5		RRCID -> 204406		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717			
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	233 3	1 9	N	1	1 1	1
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-	1 1	-0-
10	0	231	-0-	231	231	229 3	2 9	N	2	1 1	1
11	0	223	-0-	223	454	222 3	1 9	N	1	1 1	1
12	0	215	-0-	215	669	214 3	1 9	N	1	1 1	1
01	0	225	-0-	225	894	224 3	1 9	N	1	1 1	1

CAL-MON		WELL #: 7		RRCID -> 204426		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699			
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536 3	6 9	Y	5	5 1	2
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 3	1 9	Y	1	2 1	1
10	0	506	-0-	506	506	505 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	0	477	-0-	477	983	476 3	1 9	Y	1	1 1	1
12	0	431	-0-	431	1414	430 3	1 9	Y	1	1 1	1
01	0	473	-0-	473	1887	472 3	1 9	Y	1	1 1	1

HELMBING 17		WELL #: 4		RRCID -> 204431		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705			
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1186 3	44 9	Y	40	48 1	16
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1126 3	11 9	Y	10	15 1	11
10	0	1126	-0-	1126	1126	1116 3	10 9	Y	9	12 1	8
11	0	1062	-0-	1062	2188	1052 3	10 9	Y	9	11 1	6
12	0	960	-0-	960	3148	950 3	10 9	Y	9	10 1	5
01	0	1054	-0-	1054	4202	1043 3	11 9	Y	10	10 1	5

HELMBING, RUBY 16A		WELL #: 6		RRCID -> 204510		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582			
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186 3	2 9	N	2	2 1	2
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9	N	1	2 1	1
10	0	186	-0-	186	186	183 3	3 9	N	3	2 1	2
11	0	180	-0-	180	366	178 3	2 9	N	2	2 1	2
12	0	173	-0-	173	539	171 3	2 9	N	2	2 1	2
01	0	182	-0-	182	721	179 3	3 9	N	3	2 1	3

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS '1'		WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356			
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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
10	0	288	-0-	288	288	288	3	N	-0-		-0-
11	0	280	-0-	280	568	280	3	N	-0-		-0-
12	0	257	-0-	257	825	257	3	N	-0-		-0-
01	0	250	-0-	250	1075	250	3	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 205455		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576			
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1 9 N	1	1 1	1
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	1 1	-0-
10	0	277	-0-	277	277	275	3	2 9 N	2	1 1	1
11	0	268	-0-	268	545	267	3	1 9 N	1	1 1	1
12	0	258	-0-	258	803	257	3	1 9 N	1	1 1	1
01	0	269	-0-	269	1072	268	3	1 9 N	1	1 1	1

CAL-MON		WELL #: 8		RRCID -> 205489		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712			
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	346	3	6 9 Y	5	5 1	2
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1 9 Y	1	2 1	1
10	0	327	-0-	327	327	326	3	1 9 Y	1	1 1	1
11	0	308	-0-	308	635	307	3	1 9 Y	1	1 1	1
12	0	278	-0-	278	913	277	3	1 9 Y	1	1 1	1
01	0	305	-0-	305	1218	304	3	1 9 Y	1	1 1	1

HELBBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320			
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-		-0-
10	0	800	-0-	800	800	800	3	N	-0-		-0-
11	0	971	-0-	971	1771	971	3	N	-0-		-0-
12	0	831	-0-	831	2602	831	3	N	-0-		-0-
01	0	1033	-0-	1033	3635	1033	3	N	-0-		-0-

HELBBING, 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-

HELBBING 17		WELL #: 5		RRCID -> 205853		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500			
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	3	6 9 Y	5	5 1	2
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1 9 Y	1	2 1	1
10	0	983	-0-	983	983	982	3	1 9 Y	1	1 1	1
11	0	927	-0-	927	1910	926	3	1 9 Y	1	1 1	1
12	0	836	-0-	836	2746	835	3	1 9 Y	1	1 1	1
01	0	918	-0-	918	3664	917	3	1 9 Y	1	1 1	1

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912			
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
09	660 N	543	-0-	-117	-0-	543	3	N	-0-		-0-
10	0	584	-0-	584	584	584	3	N	-0-		-0-
11	0	657	-0-	657	1241	657	3	N	-0-		-0-
12	0	649	-0-	649	1890	649	3	N	-0-		-0-
01	0	677	-0-	677	2567	677	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942								
M	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	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	0	3	-0-	3	7	3	3			N	-0-					-0-
01	0	5	-0-	5	12	5	3			N	-0-					-0-

HELBBING, 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-

HELBBING, RUBY 15		WELL #: 7		RRCID -> 206146		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622								
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	489	3	7	9	N	6	8	1			8
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	475	3	8	9	N	7	8	1			7
10	0	491	-0-	491	491	481	3	10	9	N	9	8	1			8
11	0	479	-0-	479	970	467	3	12	9	N	11	10	1			9
12	0	462	-0-	462	1432	450	3	12	9	N	11	9	1			11
01	0	483	-0-	483	1915	470	3	13	9	N	12	9	1			14

HELBBING, RUBY 16		WELL #: 5		RRCID -> 206165		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616								
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	279	3	3	9	N	3	3	1			3
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2	3	1			2
10	0	279	-0-	279	279	275	3	4	9	N	4	3	1			3
11	0	270	-0-	270	549	267	3	3	9	N	3	3	1			3
12	0	261	-0-	261	810	257	3	4	9	N	4	3	1			4
01	0	272	-0-	272	1082	268	3	4	9	N	4	3	1			5

HELBBING 17		WELL #: 6		RRCID -> 206219		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676								
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
10	0	675	-0-	675	675	675	3			Y	-0-					-0-
11	0	637	-0-	637	1312	637	3			Y	-0-					-0-
12	0	575	-0-	575	1887	575	3			Y	-0-					-0-
01	0	631	-0-	631	2518	631	3			Y	-0-					-0-

HELBBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 206238		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852								
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0	352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	0	333	-0-	333	685	332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	301	-0-	301	986	300	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	330	-0-	330	1316	329	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MCDONALD 15		WELL #: 11		RRCID -> 206552		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774								
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	0	1114	-0-	1114	1114	1114	3			N	-0-					-0-
11	0	1077	-0-	1077	2191	1077	3			N	-0-					-0-
12	0	995	-0-	995	3186	995	3			N	-0-					-0-
01	0	1040	-0-	1040	4226	1040	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 10		WELL #: 14		RRCID -> 206589		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914			
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	310	N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286 3	N	-0-		-0-
10	0		289	-0-	289		289 3	N	-0-		-0-
11	0		227	-0-	227		516 3	N	-0-		-0-
12	0		344	-0-	344		860 3	N	-0-		-0-
01	0		284	-0-	284		1144 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 7		RRCID -> 206590		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958			
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823 3	N	-0-		-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780 3	N	-0-		-0-
10	0		822	-0-	822		822 3	N	-0-		-0-
11	0		846	-0-	846		1668 3	N	-0-		-0-
12	0		853	-0-	853		2521 3	N	-0-		-0-
01	0		864	-0-	864		3385 3	N	-0-		-0-

MEADOWS-HELBBING 3		WELL #: 4		RRCID -> 207139		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628			
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	791 3	7 9 N	6	8 1	8
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	770 3	8 9 N	7	8 1	7
10	0		789	-0-	789		779 3	10 9 N	9	8 1	8
11	0		768	-0-	768		1557 3	12 9 N	11	10 1	9
12	0		740	-0-	740		2297 3	12 9 N	11	9 1	11
01	0		774	-0-	774		3071 3	13 9 N	12	9 1	14

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 207232		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110			
08	1736	N	1020	-0-	-716	-0-	996 3	24 9 Y	22	26 1	3
09	1170	N	905	-0-	-265	-0-	880 3	25 9 Y	23	22 1	4
10	0		1175	-0-	1175		1146 3	29 9 Y	26	20 1	10
11	0		1199	-0-	1199		2374 3	26 9 Y	24	23 1	11
12	0		1148	-0-	1148		3522 3	23 9 Y	21	26 1	6
01	0		1158	-0-	1158		4680 3	30 9 Y	27	26 1	7

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207796		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426			
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	372 3	4 9 N	4	6 1	5
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	362 3	6 9 N	5	5 1	5
10	0		373	-0-	373		367 3	6 9 N	5	5 1	5
11	0		364	-0-	364		737 3	8 9 N	7	6 1	6
12	0		352	-0-	352		1089 3	9 9 N	8	6 1	8
01	0		367	-0-	367		1456 3	9 9 N	8	6 1	10

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 208504		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870			
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	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-		-0-
09	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
10	0	1685	-0-	1685	1685	1685	3	N	-0-		-0-
11	0	1633	-0-	1633	3318	1633	3	N	-0-		-0-
12	0	1576	-0-	1576	4894	1576	3	N	-0-		-0-
01	0	1586	-0-	1586	6480	1586	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 8		RRCID -> 208997		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443			
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
10	0	543	-0-	543	543	543	3	N	-0-		-0-
11	0	538	-0-	538	1081	538	3	N	-0-		-0-
12	0	511	-0-	511	1592	511	3	N	-0-		-0-
01	0	537	-0-	537	2129	537	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	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		-0-
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3	N	-0-		-0-
10	0	875	-0-	875	875	875	3	N	-0-		-0-
11	0	789	-0-	789	1664	789	3	N	-0-		-0-
12	0	780	-0-	780	2444	780	3	N	-0-		-0-
01	0	735	-0-	735	3179	735	3	N	-0-		-0-

MEADOWS '48'		WELL #: 5		RRCID -> 209030		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843			
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
10	0	301	-0-	301	301	301	3	N	-0-		-0-
11	0	225	-0-	225	526	225	3	N	-0-		-0-
12	0	165	-0-	165	691	165	3	N	-0-		-0-
01	0	240	-0-	240	931	240	3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 209273		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952			
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1 9 Y	1		12
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6 9 Y	5		17
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	165	3	8 9 Y	7	1 8	23
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	173	3	9 9 Y	8		31
12	0	189	-0-	189	189	179	3	10 9 Y	9		40
01	0	194	-0-	194	383	184	3	10 9 Y	9		49

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
COUCH		WELL #: 13		RRCID -> 209332		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966								
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEAN		WELL #: 6		RRCID -> 210137		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974								
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1					12
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	224	3	6	9	Y	5					17
10	0	246	-0-	246	246	239	3	7	9	Y	6					23
11	0	261	-0-	261	507	252	3	9	9	Y	8					31
12	0	270	-0-	270	777	260	3	10	9	Y	9					40
01	0	278	-0-	278	1055	268	3	10	9	Y	9					49

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 210138		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011								
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	0	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
11	0	79	-0-	79	154	79	3			Y	-0-					-0-
12	0	81	-0-	81	235	81	3			Y	-0-					-0-
01	0	84	-0-	84	319	84	3			Y	-0-					-0-

HELBBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 210817		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832								
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1068	3	9	9	Y	8	10	1			3
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	0	1007	-0-	1007	1007	1005	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	0	949	-0-	949	1956	948	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	0	858	-0-	858	2814	856	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	0	941	-0-	941	3755	939	3	2	9	Y	2	2	1			1

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-

HELBBING, RUBY 16		WELL #: 6		RRCID -> 211275		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728								
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4	9	N	4	6	1			5
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	317	3	6	9	N	5	5	1			5
10	0	327	-0-	327	327	321	3	6	9	N	5	5	1			5
11	0	319	-0-	319	646	311	3	8	9	N	7	6	1			6
12	0	309	-0-	309	955	300	3	9	9	N	8	6	1			8
01	0	322	-0-	322	1277	313	3	9	9	N	8	6	1			10

COUCH 22		WELL #: 13		RRCID -> 212312		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950								
08	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	0	1139	-0-	1139	1139	1139	3			N	-0-					-0-
11	0	1208	-0-	1208	2347	1208	3			N	-0-					-0-
12	0	1161	-0-	1161	3508	1161	3			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3508					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

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	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	0	486	-0-	486	486	486	3			N	-0-					-0-
11	0	465	-0-	465	951	465	3			N	-0-					-0-
12	0	541	-0-	541	1492	541	3			N	-0-					-0-
01	0	496	-0-	496	1988	496	3			N	-0-					-0-

HELBBING, 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-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	614	3	12	9	N	11	12	1			2
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	626	3	12	9	N	11	11	1			2
10	0	600	-0-	600	600	587	3	13	9	N	12	9	1			5
11	0	565	-0-	565	1165	553	3	12	9	N	11	11	1			5
12	0	557	-0-	557	1722	545	3	12	9	N	11	13	1			3
01	0	544	-0-	544	2266	531	3	13	9	N	12	12	1			3

HELBBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	442	3	7	9	N	6	7	1			7
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5	6	1			6
10	0	442	-0-	442	442	435	3	7	9	N	6	6	1			6
11	0	433	-0-	433	875	423	3	10	9	N	9	8	1			7
12	0	417	-0-	417	1292	407	3	10	9	N	9	7	1			9
01	0	435	-0-	435	1727	425	3	10	9	N	9	7	1			11

HELBBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

08	155 N	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			1
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-	1	1			-0-
10	0	139	-0-	139	139	137	3	2	9	N	2	1	1			1
11	0	134	-0-	134	273	133	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	129	-0-	129	402	128	3	1	9	N	1	1	1			1
01	0	135	-0-	135	537	134	3	1	9	N	1	1	1			1

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

08	527 N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-
11	0	418	-0-	418	613	418	3			N	-0-					-0-
12	0	598	-0-	598	1211	598	3			N	-0-					-0-
01	0	499	-0-	499	1710	499	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

08	744 N	700	-0-	-44	-0-	698	3	2	9	N	2	4	1			4
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	679	3	4	9	N	4	4	1			4
10	0	691	-0-	691	691	687	3	4	9	N	4	4	1			4
11	0	674	-0-	674	1365	667	3	7	9	N	6	5	1			5
12	0	649	-0-	649	2014	642	3	7	9	N	6	5	1			6
01	0	679	-0-	679	2693	671	3	8	9	N	7	5	1			8

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING, RUBY 25		WELL #: 8		RRCID -> 215485		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372			
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	307	-0-	-34	-0-	303 3	4 9	N	4	6 1	5
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294 3	6 9	N	5	5 1	5
10	0	304	-0-	304	304	298 3	6 9	N	5	5 1	5
11	0	297	-0-	297	601	289 3	8 9	N	7	6 1	6
12	0	287	-0-	287	888	278 3	9 9	N	8	6 1	8
01	0	300	-0-	300	1188	291 3	9 9	N	8	6 1	10

HELMBING, 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-	

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 8		RRCID -> 215523		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604			
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	465 3	4 9	N	4	6 1	5
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	453 3	6 9	N	5	5 1	5
10	0	464	-0-	464	464	458 3	6 9	N	5	5 1	5
11	0	453	-0-	453	917	445 3	8 9	N	7	6 1	6
12	0	437	-0-	437	1354	428 3	9 9	N	8	6 1	8
01	0	456	-0-	456	1810	447 3	9 9	N	8	6 1	10

HELMBING, 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	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 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	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 18		WELL #: 3		RRCID -> 215617		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	16 1	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392													
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		465 N	357	-0-	-108	-0-	349 3	8 9	Y	7	8 1		1
09		390 N	337	-0-	-53	-0-	329 3	8 9	Y	7	7 1		1
10		0	341	-0-	341	341	332 3	9 9	Y	8	6 1		3
11		0	302	-0-	302	643	294 3	8 9	Y	7	7 1		3
12		0	295	-0-	295	938	286 3	9 9	Y	8	9 1		2
01		0	344	-0-	344	1282	335 3	9 9	Y	8	8 1		2

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386													
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	137 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	123 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		0	134	-0-	134	134	131 3	3 9	Y	3	2 1		1
11		0	120	-0-	120	254	118 3	2 9	Y	2	2 1		1
12		0	47	-0-	47	301	45 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		0	190	-0-	190	491	188 3	2 9	Y	2	2 1		1

HELMBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609													
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	140 3	1 9	N	1	1 1		1
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-	1 1		-0-
10		0	139	-0-	139	139	137 3	2 9	N	2	1 1		1
11		0	134	-0-	134	273	133 3	1 9	N	1	1 1		1
12		0	129	-0-	129	402	128 3	1 9	N	1	1 1		1
01		0	135	-0-	135	537	134 3	1 9	N	1	1 1		1

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720													
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	531 3	6 9	Y	5	5 1		2
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 3	1 9	Y	1	2 1		1
10		0	500	-0-	500	500	499 3	1 9	Y	1	1 1		1
11		0	472	-0-	472	972	471 3	1 9	Y	1	1 1		1
12		0	426	-0-	426	1398	425 3	1 9	Y	1	1 1		1
01		0	468	-0-	468	1866	467 3	1 9	Y	1	1 1		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080													
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	936 3	7 9	Y	6	7 1		1
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	944 3	7 9	Y	6	6 1		1
10		0	679	-0-	679	679	671 3	8 9	Y	7	5 1		3
11		0	886	-0-	886	1565	879 3	7 9	Y	6	6 1		3
12		0	777	-0-	777	2342	770 3	7 9	Y	6	7 1		2
01		0	912	-0-	912	3254	904 3	8 9	Y	7	7 1		2

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084													
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033 3	8 9	Y	7	5 1		5
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	999 3	7 9	Y	6	7 1		4
10		0	1037	-0-	1037	1037	1028 3	9 9	Y	8	7 1		5
11		0	1011	-0-	1011	2048	1002 3	9 9	Y	8	10 1		3
12		0	1001	-0-	1001	3049	992 3	9 9	Y	8	7 1		4
01		0	1021	-0-	1021	4070	1011 3	10 9	Y	9	9 1		4

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974													
08		620 N	613	-0-	-7	-0-	601 3	12 9	N	11	13 1		2
09		600 N	596	-0-	-4	-0-	584 3	12 9	N	11	11 1		2
10		0	616	-0-	616	616	602 3	14 9	N	13	10 1		5
11		0	604	-0-	604	1220	591 3	13 9	N	12	12 1		5
12		0	603	-0-	603	1823	591 3	12 9	N	11	13 1		3
01		0	522	-0-	522	2345	507 3	15 9	N	14	13 1		4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
BAGGETT		WELL #: 5		RRCID -> 262525		COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	123 2		3 9	Y	3		41
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	114 2		3 9	Y	3		44
10	0	128	-0-	128	128	122 2		6 9	Y	5		49
11	0	104	-0-	104	232	101 2		3 9	Y	3		52
12	0	109	-0-	109	341	106 2		3 9	Y	3		55
01	0	116	-0-	116	457	112 2		4 9	Y	4		59

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 262953		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046			
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1153 3		26 9	Y	24	28 1	4
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1110 3		28 9	Y	25	25 1	4
10	0	1156	-0-	1156	1156	1124 3		32 9	Y	29	22 1	11
11	0	1136	-0-	1136	2292	1107 3		29 9	Y	26	25 1	12
12	0	757	-0-	757	3049	731 3		26 9	Y	24	29 1	7
01	0	1186	-0-	1186	4235	1154 3		32 9	Y	29	28 1	8

HELBING '13'		WELL #: 4		RRCID -> 275738		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497			
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3			N	-0-		-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3			N	-0-		-0-
10	0	530	-0-	530	530	530 3			N	-0-		-0-
11	0	465	-0-	465	995	465 3			N	-0-		-0-
12	0	469	-0-	469	1464	469 3			N	-0-		-0-
01	0	475	-0-	475	1939	475 3			N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 1 C		RRCID -> 036072		COMPL. DATE 10/30/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
MCDONALD A												
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3			Y	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136 3			Y	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 2		RRCID -> 041174		COMPL. DATE 02/13/1967			TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A			
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3			Y	-0-		-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3			Y	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	301	-0-	301	301	301 3			Y	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 1		RRCID -> 041177		COMPL. DATE 02/01/1967			TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A			
*02	DLQ G-10	408	-0-	408	836	408 3			Y	-0-		62
*03	DLQ G-10	444	-0-	444	1280	444 3			Y	-0-		62
*04	1100 N	411	-0-	-689	591	411 3			Y	-0-		62
*05	1039 N	448	-0-	-591	-0-	445 3		3 9	Y	3		65
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			Y	-0-		65
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			Y	-0-		65
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448 3		4 9	Y	4		69
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			Y	-0-		69
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		69
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439 3		2 9	Y	2		71
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		71
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		71

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING		WELL #: 2		RRCID -> 042290		COMPL. DATE 08/04/1967		TOTAL DEPTH 6346 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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 6		RRCID -> 048482		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730			
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HELBBING		WELL #: 3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072			
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	626	-0-	626	626	626	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	600	-0-	600	1226	600	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151			
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	57	-0-	57	57	57	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	249	-0-	249	306	249	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008			
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998			
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD "12"		WELL #: 2		RRCID -> 104525		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096			
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	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	N	-0-		47
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3	N	-0-		47
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		47
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	16		63
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-		-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585			
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-		214
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		214
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-		214
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3	N	-0-		214
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	440	3	N	7		221
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-		221

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 128950		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474			
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-		-0-
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	3	N	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087			
08	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	3	Y	-0-		-0-
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	3	Y	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	587	-0-	587	587	587	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HELBBING		WELL #: 4		RRCID -> 137103		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 6062 - 6188		
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	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 E		RRCID -> 137695		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6360 - 6497		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5943 - 5975		
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	202	202	3	N	-0-			-0-
01	0	211	-0-	211	413	211	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 6021 - 6046		
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-			-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	331	-0-	331	331	331	3	N	-0-			-0-
01	0	282	-0-	282	613	282	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226		PERF. 6066 - 6100		
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	666	3	N	20			57
09	720 N	628	-0-	-92	-0-	628	3	N	-0-			57
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			57
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	11			68
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 6001 - 6024		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-

HELBBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 6114 - 6161		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD A		WELL #: 6		RRCID -> 150437		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086			
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	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-

HELBBING		WELL #: 8		RRCID -> 150685		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702			
*02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3	N	-0-		37
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		37
*04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3	N	-0-		37
*05	558 N	542	-0-	-16	-0-	540	3	N	2		39
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		39
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		39
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	N	2		41
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		41
*10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		41
*11	540 N	534	-0-	-6	-0-	533	3	N	1		42
*12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		42
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

HELBBING		WELL #: 5		RRCID -> 151147		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181			
*02	DLQ G-10	583	-0-	583	1194	583	3	Y	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	634	-0-	634	1828	634	3	Y	-0-		-0-
*04	1100 N	587	-0-	-513	1315	587	3	Y	-0-		-0-
*05	1954 N	639	-0-	-1315	-0-	636	3	Y	3		3
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-		3
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	-0-		3
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	3	Y	4		7
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	Y	-0-		7
*10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		7
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	2		9
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		9
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

MCDONALD A		WELL #: 7		RRCID -> 153252		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165			
08	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3	N	-0-		-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	302	-0-	302	302	302	3	N	-0-		-0-
01	0	354	-0-	354	656	354	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 9		RRCID -> 161747		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058			
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
MCDONALD "12"		WELL #: 5		RRCID -> 161794		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198								
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	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066								
08	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					26
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					26
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					26
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716								
08	775 N	676	-0-	-99	-0-	673	3	3	9	N	3					159
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					159
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	4					163
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					163
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					163
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					163

MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847								
08	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	1164	3	3	9	N	3					132
09	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	3			N	-0-					132
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	5					137
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					137
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3			N	-0-					137
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					137

HELMBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488								
*02	644 N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					98
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					98
*04	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					98
*05	713 N	701	-0-	-12	-0-	699	3	2	9	N	2					100
*06	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					100
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					100
*08	713 N	706	-0-	-7	-0-	704	3	2	9	N	-2					102
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					102
*10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					102
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	N	1					103
*12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					103
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666								
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					36
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					36
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	394	3	1	9	N	1					37
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					37
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					37
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234			
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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-		-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295			
*02	784 N	743	-0-	-41	-0-	743	3	N	-0-		60
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-		60
*04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-		60
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		60
*06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-		60
*07	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	3	N	-0-		60
*08	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3	N	-0-		60
*09	840 N	758	-0-	-82	-0-	758	3	N	-0-		60
*10	868 N	758	-0-	-110	-0-	758	3	N	-0-		60
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		60
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-		60
*01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3	N	-0-		60

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564			
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3	N	-0-		-0-
09	1050 N	948	-0-	-102	-0-	948	3	N	-0-		-0-
10	0	948	-0-	948	948	948	3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	948			N	-0-		-0-
12	0	1073	-0-	1073	2021	1073	3	N	-0-		-0-
01	0	901	-0-	901	2922	901	3	N	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399			
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		117
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-		117
*04	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3	N	-0-		117
*05	930 N	924	-0-	-6	-0-	922	3	N	2		119
*06	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	3	N	-0-		119
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-		119
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	928	3	N	2		121
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		121
*10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		121
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	3	N	1		122
*12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		122
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122

HELBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368			
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-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			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462			
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	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-		22
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		22
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-		22
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3	N	-0-		22
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1 9 N	1		23
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		23

HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464			
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3	N	-0-		258
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		258
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	N	-0-		258
11	690 N	605	-0-	-85	-0-	605	3	N	-0-		258
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	744	3	8 9 N	7		265
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3	N	-0-		265

HELBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550			
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-		161
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-		161
*04	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	3	N	-0-		161
*05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1049	3	3 9 N	3		164
*06	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	3	N	-0-		164
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-		164
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	3	4 9 N	4		168
*09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-		168
*10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		168
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2 9 N	2		170
*12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		170
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170

HELBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488			
08	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3	N	-0-		-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-		-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311			
08	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3	N	-0-		85
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		85
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		85
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	3	N	-0-		85
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

HELBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319			
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		64
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		64
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		64
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3	N	-0-		64
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083			
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	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-		113
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		113
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		113
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		113
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		113
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		113

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
10	0	92	-0-	92	92	92	3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	92			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	92			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	92			N	-0-		-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177			
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		168
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		168
10	0	556	-0-	556	556	556	3	N	-0-		168
11	0	-0-	-0-	-0-	556			N	19		187
12	0	509	-0-	509	1065	509	3	N	-0-		187
01	0	561	-0-	561	1626	561	3	N	-0-		187

COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483			
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108			
08	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3	N	-0-		183
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-		183
10	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3	N	-0-		183
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		183
12	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1737	3	N	-0-		183
01	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3	N	-0-		183

HELBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450			
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-		-0-
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687			
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	3	15 9	N	14	155
09	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1908	3		N	-0-	155
10	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	3		N	-0-	155
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-				N	5	160
12	1984 N	1302	-0-	-682	-0-	1302	3		N	-0-	160
01	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1864	3		N	-0-	160

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
 MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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
*02	2240 N	2124	-0-	-116	-0-	2124 3		N	-0-			189
*03	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2258 3		N	-0-			189
*04	2310 N	2136	-0-	-174	-0-	2136 3		N	-0-			189
*05	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2288 3		N	-0-			189
*06	2190 N	2093	-0-	-97	-0-	2093 3		N	-0-			189
*07	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2128 3		N	-0-			189
*08	2294 N	1940	-0-	-354	-0-	1940 3		N	-0-			189
*09	2100 N	1962	-0-	-138	-0-	1962 3		N	-0-			189
*10	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1996 3		N	-0-			189
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-			189
*12	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1885 3		N	-0-			189
*01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-			189

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

*02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			103
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			103
*04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			103
*05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-			103
*06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			103
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			103
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-			103
*09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			103
*10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			103
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			103
*12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-			103
*01	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200 3		N	-0-			103

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

*02	364 N	319	-0-	-45	-0-	319 3		N	-0-			45
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			45
*04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			45
*05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			45
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			45
*07	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3		N	-0-			45
*08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-			45
*09	390 N	325	-0-	-65	-0-	325 3		N	-0-			45
*10	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3		N	-0-			45
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			45
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			45
*01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-			45

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			37
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			37
*04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-			37
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318 3	3 9	N	3			40
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			40
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			40
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320 3	4 9	N	4			44
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			44
*10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			44
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313 3	2 9	N	2			46
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			46
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MAYJAC I, LLC				536431								
MEADOWS, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	019110	COMPL. DATE	12/30/1962	TOTAL DEPTH	6373	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		407 N	407	-0-	-0-	407 1		N	-0-			-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	305 1		N	-0-			-0-
10		0	240	-0-	240	240 1		N	-0-			-0-
11		507 N	267	-0-	-240	267 1		N	-0-			-0-
12		0	203	-0-	203	203 1		N	-0-			-0-
01		0	127	-0-	127	330 1		N	-0-			-0-

COX D		WELL #:		2	RRCID ->	034900	COMPL. DATE	12/29/1964	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A
08		683 N	683	-0-	-0-	683 1		N	-0-			-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	592 1		N	-0-			-0-
10		0	674	-0-	674	674 1		N	-0-			-0-
11		1391 N	717	-0-	-674	717 1		N	-0-			-0-
12		0	774	-0-	774	774 1		N	-0-			-0-
01		0	563	-0-	563	1337 1		N	-0-			-0-

COX D		WELL #:		3	RRCID ->	035347	COMPL. DATE	02/13/1965	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A
08		252 N	252	-0-	-0-	252 1		N	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	255 1		N	-0-			-0-
10		0	253	-0-	253	253 1		N	-0-			-0-
11		0	212	-0-	212	465 1		N	-0-			-0-
12		0	148	-0-	148	613 1		N	-0-			-0-
01		0	89	-0-	89	702 1		N	-0-			-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	037382	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	N/A
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX D		WELL #:		5	RRCID ->	134430	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	6293 - 6719
08		101 N	101	-0-	-0-	101 1		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
10		0	104	-0-	104	104 1		N	-0-			-0-
11		193 N	89	-0-	-104	89 1		N	-0-			-0-
12		0	86	-0-	86	86 1		N	-0-			-0-
01		0	92	-0-	92	178 1		N	-0-			-0-

COX D		WELL #:		6	RRCID ->	137098	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	6327 - 6412
08		877 N	877	-0-	-0-	877 1		N	-0-			-0-
09		886 N	886	-0-	-0-	886 1		N	-0-			-0-
10		0	931	-0-	931	931 1		N	-0-			-0-
11		1716 N	785	-0-	-931	785 1		N	-0-			-0-
12		0	638	-0-	638	638 1		N	-0-			-0-
01		0	631	-0-	631	1269 1		N	-0-			-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #:		5	RRCID ->	139227	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6233 - 6345
08		217 N	55	-0-	-162	55 1		N	-0-			-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	112 1		N	-0-			-0-
10		0	72	-0-	72	72 1		N	-0-			-0-
11		230 N	158	-0-	-72	158 1		N	-0-			-0-
12		0	61	-0-	61	61 1		N	-0-			-0-
01		0	196	-0-	196	257 1		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MAYJAC I, LLC		//CONT.//		536431								
OZONA GAS UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	143599	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6360 -	6430
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	DLQ	G-10	174	-0-	174	31495	174 1	Y	-0-			16
09	DLQ	G-10	175	-0-	175	31670	175 1	Y	-0-			16
10	DLQ	G-10	201	-0-	201	31871	201 1	Y	-0-			16
11	DLQ	G-10	191	-0-	191	32062	191 1	Y	-0-			16
12	DLQ	G-10	338	-0-	338	32400	338 1	Y	-0-			16
01	DLQ	G-10	176	-0-	176	32576	176 1	Y	-0-			16

OZONA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145793	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6312 -	6381
08	DLQ	G-10	48	-0-	48	9378	48 1	Y	-0-			17
09	DLQ	G-10	54	-0-	54	9432	54 1	Y	-0-			17
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	9463	31 1	Y	-0-			17
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	9497	34 1	Y	-0-			17
12	DLQ	G-10	102	-0-	102	9599	102 1	Y	-0-			17
01	DLQ	G-10	122	-0-	122	9721	122 1	Y	-0-			17

RED STAG OPERATING, LLC				697118								
THOMPSON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	030898	COMPL. DATE	06/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-			-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51 3	Y	-0-			-0-
10	0		71	-0-	71	71	71 3	Y	-0-			-0-
11	0		34	-0-	34	105	34 3	Y	-0-			-0-
12	0		110	-0-	110	215	110 3	Y	-0-			-0-
01	0		97	-0-	97	312	97 3	Y	-0-			-0-

THOMPSON 46		WELL #:		5	RRCID ->	031527	COMPL. DATE	08/20/1963	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6558 -	6617
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170 3	Y	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-			-0-
10	0		198	-0-	198	198	198 3	Y	-0-			-0-
11	0		71	-0-	71	269	71 3	Y	-0-			-0-
12	0		190	-0-	190	459	190 3	Y	-0-			-0-
01	0		206	-0-	206	665	206 3	Y	-0-			-0-

THOMPSON 47		WELL #:		6	RRCID ->	033501	COMPL. DATE	03/06/1964	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6409 -	6458
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329 3	Y	-0-			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	Y	-0-			-0-
10	0		266	-0-	266	266	266 3	Y	-0-			-0-
11	0		384	-0-	384	650	384 3	Y	-0-			-0-
12	0		583	-0-	583	1233	583 3	Y	-0-			-0-
01	0		532	-0-	532	1765	532 3	Y	-0-			-0-

THOMPSON 51		WELL #:		1	RRCID ->	033502	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6436 -	6473
08	434	N	242	-0-	-192	-0-	242 3	Y	-0-			-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312 3	Y	-0-			-0-
10	0		336	-0-	336	336	336 3	Y	-0-			-0-
11	0		301	-0-	301	637	301 3	Y	-0-			-0-
12	0		249	-0-	249	886	249 3	Y	-0-			-0-
01	0		354	-0-	354	1240	354 3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
BAGGETT 44		WELL #: 2		RRCID -> 034707		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 6750 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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	3	Y	-0-		-0-
11	0	53	-0-	53	98	53	3	Y	-0-		-0-
12	0	38	-0-	38	136	38	3	Y	-0-		-0-
01	0	38	-0-	38	174	38	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A			
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
10	0	109	-0-	109	109	109	3	Y	-0-		-0-
11	0	84	-0-	84	193	84	3	Y	-0-		-0-
12	0	124	-0-	124	317	124	3	Y	-0-		-0-
01	0	118	-0-	118	435	118	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A			
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-		-0-
10	0	158	-0-	158	158	158	3	Y	-0-		-0-
11	0	169	-0-	169	327	169	3	Y	-0-		-0-
12	0	119	-0-	119	446	119	3	Y	-0-		-0-
01	0	87	-0-	87	533	87	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 -		0	
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	Y	-0-		-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
10	0	328	-0-	328	328	328	3	Y	-0-		-0-
11	0	315	-0-	315	643	315	3	Y	-0-		-0-
12	0	339	-0-	339	982	339	3	Y	-0-		-0-
01	0	333	-0-	333	1315	333	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A			
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-		-0-
09	570 N	429	-0-	-141	-0-	429	3	Y	-0-		-0-
10	0	418	-0-	418	418	418	3	Y	-0-		-0-
11	0	368	-0-	368	786	368	3	Y	-0-		-0-
12	0	440	-0-	440	1226	440	3	Y	-0-		-0-
01	0	422	-0-	422	1648	422	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A			
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	454	3	2 9 Y	2	3 1	30
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	341	3	4 9 Y	4	2 1	32
10	465 N	340	-0-	-125	-0-	338	3	2 9 Y	2	2 1	32
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	271	3	2 9 Y	2	2 1	32
*12	372 N	124	-0-	-248	-0-	121	3	3 9 Y	3	3 1	32
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	370	3	6 9 Y	5	4 1	33

THOMPSON 27		WELL #: 3		RRCID -> 048994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A			
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64	64	64	3	Y	-0-		-0-
11	0	42	-0-	42	106	42	3	Y	-0-		-0-
12	0	87	-0-	87	193	87	3	Y	-0-		-0-
01	0	46	-0-	46	239	46	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 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	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-	-0-	
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-	-0-	
10	0	540	-0-	540	540	540 3		Y	-0-	-0-	
11	0	608	-0-	608	1148	608 3		Y	-0-	-0-	
12	0	502	-0-	502	1650	502 3		Y	-0-	-0-	
01	0	568	-0-	568	2218	568 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629			
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-	-0-	
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-	-0-	
10	0	392	-0-	392	392	392 3		Y	-0-	-0-	
11	0	369	-0-	369	761	369 3		Y	-0-	-0-	
12	0	260	-0-	260	1021	260 3		Y	-0-	-0-	
01	0	375	-0-	375	1396	375 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		Y	-0-	-0-	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-	-0-	
10	0	69	-0-	69	69	69 3		Y	-0-	-0-	
11	0	45	-0-	45	114	45 3		Y	-0-	-0-	
12	0	71	-0-	71	185	71 3		Y	-0-	-0-	
01	0	63	-0-	63	248	63 3		Y	-0-	-0-	

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A			
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	523 3	23 9	Y	21	38 1	12
09	720 N	530	-0-	-190	-0-	483 3	47 9	Y	43	29 1	26
10	0	573	-0-	573	573	541 3	32 9	Y	29	29 1	26
11	0	643	-0-	643	1216	613 3	30 9	Y	27	20 1	33
12	0	630	-0-	630	1846	596 3	34 9	Y	31	39 1	25
01	0	652	-0-	652	2498	612 3	40 9	Y	36	31 1	30

THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	317 3	39 9	Y	35	50 1	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	300 3	63 9	Y	57	38 1	19
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	286 3	41 9	Y	37	38 1	18
11	300 N	135	-0-	-165	-0-	95 3	40 9	Y	36	26 1	28
*12	310 N	225	-0-	-85	-0-	180 3	45 9	Y	41	51 1	18
*01	341 N	192	-0-	-149	-0-	163 3	29 9	Y	26	22 1	22

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603			
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	297 3	14 9	Y	13	23 1	27
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	350 3	30 9	Y	27	18 1	36
10	0	397	-0-	397	397	377 3	20 9	Y	18	18 1	36
11	0	359	-0-	359	756	340 3	19 9	Y	17	12 1	41
12	0	545	-0-	545	1301	524 3	21 9	Y	19	24 1	36
*01	1759 N	458	-0-	-1301	-0-	438 3	20 9	Y	18	16 1	38

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A			
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		Y	-0-	-0-	
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 3		Y	-0-	-0-	
10	0	299	-0-	299	299	299 3		Y	-0-	-0-	
11	0	331	-0-	331	630	331 3		Y	-0-	-0-	
12	0	326	-0-	326	956	326 3		Y	-0-	-0-	
01	0	314	-0-	314	1270	314 3		Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677 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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		Y	-0-	-0-
10	0	177	-0-	177	177	177 3		Y	-0-	-0-
11	0	209	-0-	209	386	209 3		Y	-0-	-0-
12	0	269	-0-	269	655	269 3		Y	-0-	-0-
01	0	202	-0-	202	857	202 3		Y	-0-	-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702		
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	232 3	24 9	Y	22	123
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	203 3	52 9	Y	47	170
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		Y	-0-	170
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		Y	-0-	170
*12	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 3		Y	-0-	170
*01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3		Y	-0-	170

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879		
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	35 3	7 9	Y	6	56
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	15 3	17 9	Y	15	71
10	0	50	-0-	50	50	42 3	8 9	Y	7	78
11	0	53	-0-	53	103	40 3	13 9	Y	12	90
12	0	22	-0-	22	125	22 3		Y	-0-	90
01	0	42	-0-	42	167	38 3	4 9	Y	4	94

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498		
08	651 N	363	-0-	-288	-0-	363 3		Y	-0-	-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		Y	-0-	-0-
10	0	593	-0-	593	593	593 3		Y	-0-	-0-
11	0	652	-0-	652	1245	652 3		Y	-0-	-0-
12	0	582	-0-	582	1827	582 3		Y	-0-	-0-
01	0	724	-0-	724	2551	724 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375 3	6 9	Y	5	10 1
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	429 3	12 9	Y	11	8 1
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	407 3	9 9	Y	8	8 1
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	411 3	8 9	Y	7	5 1
12	0	425	-0-	425	425	416 3	9 9	Y	8	10 1
*01	893 N	468	-0-	-425	-0-	457 3	11 9	Y	10	9 1

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583		
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-	-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-	-0-
10	0	671	-0-	671	671	671 3		Y	-0-	-0-
11	0	865	-0-	865	1536	865 3		Y	-0-	-0-
12	0	808	-0-	808	2344	808 3		Y	-0-	-0-
01	0	983	-0-	983	3327	983 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602		
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 3	2 9	Y	2	4 1
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389 3	4 9	Y	4	3 1
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368 3	3 9	Y	3	3 1
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391 3	3 9	Y	3	2 1
*12	341 N	254	-0-	-87	-0-	251 3	3 9	Y	3	4 1
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418 3	6 9	Y	5	4 1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580		
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	888 N	888	-0-	-0-	-0-	881 3	7 9	Y	6	11 1	15
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1056 3	13 9	Y	12	8 1	19
10	0	972	-0-	972	972	963 3	9 9	Y	8	8 1	19
11	0	907	-0-	907	1879	898 3	9 9	Y	8	6 1	21
12	0	774	-0-	774	2653	764 3	10 9	Y	9	11 1	19
01	0	1028	-0-	1028	3681	1015 3	13 9	Y	12	10 1	21

THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468		
08	341 N	203	-0-	-138	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-		-0-
10	0	318	-0-	318	318	318 3		Y	-0-		-0-
11	0	384	-0-	384	702	384 3		Y	-0-		-0-
12	0	345	-0-	345	1047	345 3		Y	-0-		-0-
01	0	402	-0-	402	1449	402 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908		
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		Y	-0-		-0-
09	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		Y	-0-		-0-
10	0	1894	-0-	1894	1894	1894 3		Y	-0-		-0-
11	0	1686	-0-	1686	3580	1686 3		Y	-0-		-0-
12	0	1788	-0-	1788	5368	1788 3		Y	-0-		-0-
01	0	1629	-0-	1629	6997	1629 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667		
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	274 3		Y	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-		-0-
10	0	445	-0-	445	445	445 3		Y	-0-		-0-
11	0	515	-0-	515	960	515 3		Y	-0-		-0-
12	0	473	-0-	473	1433	473 3		Y	-0-		-0-
01	0	424	-0-	424	1857	424 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915		
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		165
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		165
10	0	9	-0-	9	9	9 3		N	-0-		165
11	0	22	-0-	22	31	22 3		N	-0-		165
12	0	7	-0-	7	38	7 3		N	-0-		165
01	0	6	-0-	6	44	6 3		N	-0-		165

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701		
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	246 3	2 9	Y	2		88
09	270 N	17	-0-	-253	-0-	17 3		Y	-0-		88
10	372 N	87	-0-	-285	-0-	87 3		Y	-0-		88
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	117 3		Y	-0-		88
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62 3	6 9	Y	5		93
*01	93 N	67	-0-	-26	-0-	56 3	11 9	Y	10		103

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1903 U		RRCID -> 157330		COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
10	0	89	-0-	89	89	89 3		Y	-0-		-0-
11	0	55	-0-	55	144	55 3		Y	-0-		-0-
12	0	70	-0-	70	214	70 3		Y	-0-		-0-
01	0	58	-0-	58	272	58 3		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
THOMPSON		WELL #: 18		RRCID -> 165977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-			4
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-			4
10	0	381	-0-	381	381	381 3		Y	-0-			4
11	0	382	-0-	382	763	382 3		Y	-0-			4
12	0	261	-0-	261	1024	261 3		Y	-0-			4
01	0	121	-0-	121	1145	121 3		Y	-0-			4

THOMPSON 27		WELL #: 7		RRCID -> 191641		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567				
08	682 N	542	-0-	-140	-0-	542 3		N	-0-			9
09	660 N	484	-0-	-176	-0-	484 3		N	-0-			9
10	0	529	-0-	529	529	529 3		N	-0-			9
11	0	526	-0-	526	1055	526 3		N	-0-			9
12	0	553	-0-	553	1608	553 3		N	-0-			9
01	0	551	-0-	551	2159	551 3		N	-0-			9

6ENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2706		RRCID -> 241611		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560				
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	170 3	24 9	Y	22	170 1		21
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	176 3	21 9	Y	19			40
10	0	220	-0-	220	220	200 3	20 9	Y	18			58
11	0	151	-0-	151	371	138 3	13 9	Y	12			70
12	0	184	-0-	184	555	169 3	15 9	Y	14			84
01	0	154	-0-	154	709	140 3	14 9	Y	13			97

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642		RRCID -> 045076		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 2										
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			105
09	0	486	-0-	486	486	486 2		Y	-0-			105
10	0	549	-0-	549	1035	549 2		Y	-0-			105
11	0	601	-0-	601	1636	601 2		Y	-0-			105
12	0	646	-0-	646	2282	640 2	6 9	Y	5			110
01	0	405	-0-	405	2687	401 2	4 9	Y	4	107 1		7

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045077		COMPL. DATE 11/27/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			23
09	0	173	-0-	173	173	173 2		Y	-0-			23
10	0	264	-0-	264	437	264 2		Y	-0-			23
11	0	205	-0-	205	642	205 2		Y	-0-			23
12	0	98	-0-	98	740	98 2		Y	-0-			23
01	0	633	-0-	633	1373	630 2	3 9	Y	3	25 1		1

DAVIDSON		WELL #: 2		RRCID -> 145401		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033				
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			30
09	0	409	-0-	409	409	409 2		Y	-0-			30
10	0	501	-0-	501	910	501 2		Y	-0-			30
11	0	450	-0-	450	1360	450 2		Y	-0-			30
12	0	400	-0-	400	1760	400 2		Y	-0-			30
01	0	605	-0-	605	2365	605 2		Y	-0-	20 1		5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		//CONT.// 784642													
DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 145430		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			17	
09	0	620	-0-	620	620	620	2			Y	-0-			17	
10	0	731	-0-	731	1351	730	2	1	9	Y	1			18	
11	0	602	-0-	602	1953	600	2	2	9	Y	2			20	
12	0	622	-0-	622	2575	620	2	2	9	Y	2			22	
01	0	161	-0-	161	2736	150	2	11	9	Y	10	30	1	2	

THP OPERATING LLC		857147													
MILLER "10"		WELL #: 1		RRCID -> 147746		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965													
HENDERSON 25		WELL #: 1		RRCID -> 037115		COMPL. DATE 05/12/1965		TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A							
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			9	
09	0	542	-0-	542	542	542	3			N	-0-			9	
10	0	444	-0-	444	986	444	3			N	-0-			9	
11	0	244	-0-	244	1230	244	3			N	-0-			9	
12	0	364	-0-	364	1594	364	3			N	-0-			9	
01	0	459	-0-	459	2053	459	3			N	-0-			9	

HENDERSON 25		WELL #: 2		RRCID -> 037675		COMPL. DATE 11/12/1965		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0							
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			14	
09	0	191	-0-	191	191	191	3			N	-0-			14	
10	0	171	-0-	171	362	171	3			N	-0-			14	
11	0	94	-0-	94	456	94	3			N	-0-			14	
12	0	131	-0-	131	587	131	3			N	-0-			14	
01	0	201	-0-	201	788	201	3			N	-0-			14	

HENDERSON 25		WELL #: 3		RRCID -> 130189		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985							
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-	
09	0	93	-0-	93	93	93	3			N	-0-			-0-	
10	0	46	-0-	46	139	46	3			N	-0-			-0-	
11	0	25	-0-	25	164	25	3			N	-0-			-0-	
12	0	1000	-0-	1000	1164	1000	3			N	-0-			-0-	
01	0	351	-0-	351	1515	351	3			N	-0-			-0-	

HENDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809							
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			14	
09	0	258	-0-	258	258	258	3			N	-0-			14	
10	0	199	-0-	199	457	199	3			N	-0-			14	
11	0	110	-0-	110	567	110	3			N	-0-			14	
12	0	223	-0-	223	790	223	3			N	-0-			14	
01	0	193	-0-	193	983	193	3			N	-0-			14	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
HENNDERSON 25		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767			
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	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		14
09	0	141	-0-	141	141	141	3	N	-0-		14
10	0	262	-0-	262	403	262	3	N	-0-		14
11	0	144	-0-	144	547	144	3	N	-0-		14
12	0	189	-0-	189	736	189	3	N	-0-		14
01	0	153	-0-	153	889	153	3	N	-0-		14

HENNDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		19
09	0	486	-0-	486	486	486	3	N	-0-		19
10	0	682	-0-	682	1168	682	3	N	-0-		19
11	0	375	-0-	375	1543	375	3	N	-0-		19
12	0	225	-0-	225	1768	225	3	N	-0-		19
01	0	293	-0-	293	2061	293	3	N	-0-		19

HENNDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		20
09	0	119	-0-	119	119	119	3	N	-0-		20
10	0	66	-0-	66	185	66	3	N	-0-		20
11	0	36	-0-	36	221	36	3	N	-0-		20
12	0	220	-0-	220	441	220	3	N	-0-		20
01	0	296	-0-	296	737	296	3	N	-0-		20

HENNDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972			
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		28
09	0	1032	-0-	1032	1032	1032	3	N	-0-		28
10	0	827	-0-	827	1859	827	3	N	-0-		28
11	0	455	-0-	455	2314	455	3	N	-0-		28
12	0	752	-0-	752	3066	752	3	N	-0-		28
01	0	1165	-0-	1165	4231	1165	3	N	-0-		28

HENNDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

HENNDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646			
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		57
09	0	472	-0-	472	472	472	3	N	-0-		57
10	0	451	-0-	451	923	451	3	N	-0-		57
11	0	248	-0-	248	1171	248	3	N	-0-		57
12	0	355	-0-	355	1526	355	3	N	-0-		57
01	0	393	-0-	393	1919	393	3	N	-0-		57

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
HENNDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-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-

UPP OPERATING, LLC		875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5028		RRCID -> 146390		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040								
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-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
HELBING		WELL #: 1		RRCID -> 030735		COMPL. DATE 12/28/1962		TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A								
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 033993		COMPL. DATE 06/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	0	490	-0-	490	490	490	2			N	-0-					-0-
11	0	551	-0-	551	1041	551	2			N	-0-					-0-
12	0	684	-0-	684	1725	684	2			N	-0-					-0-
01	0	602	-0-	602	2327	602	2			N	-0-					-0-

HELBING		WELL #: 2		RRCID -> 156498		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856								
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	900 N	781	-0-	-119	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	899 N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-

HELBING		WELL #: 3		RRCID -> 158969		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598								
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
HELBBING "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167066		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785				
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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHILDRESS "F"		WELL #: 1		RRCID -> 105747		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRESS F		WELL #: 2		RRCID -> 107885		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406				
08	403 N	-0-	-0-	-403	-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	-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-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST		WELL #: 1		RRCID -> 132968		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335				
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
UNIVERSITY SCHLEICHER 21		WELL #: 1		RRCID -> 282906		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926				
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11	0	113	-0-	113	113	113 3		N	-0-			-0-
*12	203 N	90	-0-	-113	-0-	90 3		N	-0-			-0-
01	0	72	-0-	72	72	72 3		N	-0-			-0-

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
7 UNIVERSITY 54		WELL #: 4		RRCID -> 095367		COMPL. DATE 09/09/1981		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		//CONT.//		084545									
UNIVERSITY 54		WELL #:		2	RRCID ->	133561	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	7143 - 7174	
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		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	8 1	111 3	N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	115 3	N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	N	-0-			-0-

7 UNIVERSITY 54		WELL #:		1	RRCID ->	224125	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7146 - 7376	
08		372 N	353	-0-	-19	-0-	23 1	330 3	N	-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	324 3	N	-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	23 1	333 3	N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	22 1	318 3	N	-0-			-0-
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	23 1	327 3	N	-0-			-0-
*01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	23 1	330 3	N	-0-			-0-

BRIDWELL OIL CO.		092480											
MEADOWS. C. W.		WELL #:		2	RRCID ->	200883	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A	
08		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
10		0	2496	-0-	2496	2496	2496 2		N	-0-			-0-
11		0	2285	-0-	2285	4781	2285 2		N	-0-			-0-
12		0	2381	-0-	2381	7162	2381 2		N	-0-			-0-
01		0	2339	-0-	2339	9501	2339 2		N	-0-			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685											
UNIVERSITY "5"		WELL #:		1	RRCID ->	089874	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7149 - 7205	
08		0	69	-0-	69	69	69 3		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
*10		69 N	-0-	-0-	-69	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -3-		WELL #:		2	RRCID ->	115605	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7051 - 7102	
08		0	163	-0-	163	163	162 3	1 9	N	1			53
09		0	-0-	-0-	-0-	163			N	1			54
*10		163 N	-0-	-0-	-163	-0-			N	1			55
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			57
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			58
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

UNIVERSITY -3-		WELL #:		1	RRCID ->	151856	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7020 - 7087	
08		0	1144	-0-	1144	1144	1142 3	2 9	N	2			50
09		0	796	-0-	796	1940	795 3	1 9	N	1			51
*10		2764 N	824	-0-	-1940	-0-	823 3	1 9	N	1			52
11		0	690	-0-	690	690	689 3	1 9	N	1			53
12		0	609	-0-	609	1299	608 3	1 9	N	1			54
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1299			N	NO RPT			54

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404						
DAVIDSON				WELL #: 1724	RRCID -> 279718	COMPL. DATE 10/19/2015	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 6078	- 6188	
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	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-	-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-	-0-
10	0	1244	-0-	1244	1244	1244	3	N	-0-	-0-
11	0	1265	-0-	1265	2509	1265	3	N	-0-	-0-
12	0	1205	-0-	1205	3714	1205	3	N	-0-	-0-
01	0	1271	-0-	1271	4985	1271	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON				WELL #: 1726	RRCID -> 279722	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 6043	- 7846	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-
10	0	597	-0-	597	597	597	3	N	-0-	-0-
11	0	704	-0-	704	1301	704	3	N	-0-	-0-
12	0	718	-0-	718	2019	718	3	N	-0-	-0-
01	0	361	-0-	361	2380	361	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON				WELL #: 1723	RRCID -> 279723	COMPL. DATE 11/15/2015	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 6098	- 6210	
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-	-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-
10	0	698	-0-	698	698	698	3	N	-0-	-0-
11	0	531	-0-	531	1229	531	3	N	-0-	-0-
12	0	479	-0-	479	1708	479	3	N	-0-	-0-
01	0	306	-0-	306	2014	306	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON				WELL #: 1728	RRCID -> 279724	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6114	- 6220	
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3	N	-0-	-0-
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3	N	-0-	-0-
10	0	567	-0-	567	567	567	3	N	-0-	-0-
11	0	565	-0-	565	1132	565	3	N	-0-	-0-
12	0	553	-0-	553	1685	553	3	N	-0-	-0-
01	0	370	-0-	370	2055	370	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON				WELL #: 3509	RRCID -> 279725	COMPL. DATE 11/16/2015	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 6210	- 6315	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-
10	0	931	-0-	931	931	931	3	N	-0-	-0-
11	0	881	-0-	881	1812	881	3	N	-0-	-0-
12	0	823	-0-	823	2635	823	3	N	-0-	-0-
01	0	402	-0-	402	3037	402	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON				WELL #: 1721	RRCID -> 279726	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 6056	- 6201	
08	403 N	135	-0-	-268	-0-	135	3	N	-0-	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-
10	0	508	-0-	508	508	508	3	N	-0-	-0-
11	0	488	-0-	488	996	488	3	N	-0-	-0-
12	0	480	-0-	480	1476	480	3	N	-0-	-0-
01	0	99	-0-	99	1575	99	3	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
FORTUNE ENERGY, INC.				278757											
UNIVERSITY "14"				WELL #: 1	RRCID -> 090307	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH 8035	PERF. 7200	- 7430						
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-				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

UNIVERSITY "14-A"				WELL #: 1	RRCID -> 090308	COMPL. DATE 11/04/1980	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7189	- 7407						
08	DLQ G-10	623	-0-	623	1255	622	2	1	9	Y	1				59
09	DLQ G-10	607	-0-	607	1862	606	2	1	9	Y	1				60
10	DLQ G-10	537	-0-	537	2399	536	2	1	9	Y	1				61
11	0	505	-0-	505	2904	503	2	2	9	Y	2				63
12	0	589	-0-	589	3493	586	2	3	9	Y	3				66
01	0	571	-0-	571	4064	563	2	8	9	Y	7	72	1		1

UNIVERSITY				WELL #: 2	RRCID -> 095348	COMPL. DATE 09/14/1981	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7131	- 7332						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 164623	COMPL. DATE 08/16/1997	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 7082	- 7119						
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-				74
09	0	380	-0-	380	380					N	-0-				74
10	0	361	-0-	361	741	361	2			N	-0-				74
11	0	318	-0-	318	1059	318	2			N	-0-				74
12	0	275	-0-	275	1334	275	2			N	-0-				74
01	0	333	-0-	333	1667	333	2			N	-0-				74

UNIVERSITY "11"				WELL #: 1	RRCID -> 197588	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 7277	- 8059						
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1105	2	30	9	N	27				194
09	0	778	-0-	778	778	769	2	9	9	N	8				202
10	0	734	-0-	734	1512	730	2	4	9	N	4				206
11	0	700	-0-	700	2212	699	2	1	9	N	1				207
12	0	657	-0-	657	2869	657	2			N	-0-				207
01	0	699	-0-	699	3568	695	2	4	9	N	4				211

UNIVERSITY "14"				WELL #: 2	RRCID -> 236194	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 7281	- 7522						
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				143
09	0	869	-0-	869	869					N	-0-				143
10	0	881	-0-	881	1750	881	2			N	-0-				143
11	0	813	-0-	813	2563	813	2			N	-0-				143
12	0	854	-0-	854	3417	854	2			N	-0-				143
01	0	844	-0-	844	4261	844	2			N	-0-				143

UNIVERSITY "14-A"				WELL #: 2	RRCID -> 250952	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7237	- 7472						
08	DLQ G-10	936	-0-	936	1883	934	2	2	9	Y	2				113
09	DLQ G-10	913	-0-	913	2796	910	2	3	9	Y	3				116
10	DLQ G-10	998	-0-	998	3794	995	2	3	9	Y	3				119
11	0	758	-0-	758	4552	755	2	3	9	Y	3				122
12	0	883	-0-	883	5435	879	2	4	9	Y	4				126
01	0	846	-0-	846	6281	844	2	2	9	Y	2	105	1		23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
MARIPOSA PRODUCTION, LP				526246									
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	047768	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	343				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	343				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	343				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	343				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2021													

MAYJAC I, LLC				536431									
MEADOWS, C. W. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	097073	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3702 - 4106		
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	1		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1		N	-0-			-0-
10	0	106	-0-	106	106	106	1		N	-0-			-0-
11	225 N	119	-0-	-106	-0-	119	1		N	-0-			-0-
12	0	551	-0-	551	551	551	1		N	-0-			-0-
01	0	83	-0-	83	634	83	1		N	-0-			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY				701606									
BAILEY "21"		WELL #:		1	RRCID ->	104551	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7616 - 7688		
08	0 N	-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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824									
CLAYTON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	060242	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC				875310									
JEFFERS "18"		WELL #:		1	RRCID ->	070478	COMPL. DATE	11/26/1976	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A		
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	35	1	361	3	Y	4	1 1	9
09	0	364	-0-	364	364	34	1	330	3	Y	-0-	3 1	6
10	0	445	-0-	445	809	38	1	401	3	Y	5	3 1	8
11	0	404	-0-	404	1213	34	1	366	3	Y	4	2 1	10
12	0	417	-0-	417	1630	35	1	380	3	Y	2	4 1	8
01	0	431	-0-	431	2061	36	1	387	3	Y	7	4 1	11

POWELL 8				WELL #:	1	RRCID ->	072038	COMPL. DATE	06/26/1977	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7428 - 7453	
08	T. A.	13	-0-	13	63	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-		-0-
10	0	449	-0-	449	512	39	1	410	3	Y	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	595	7	1	76	3	Y	-0-		-0-
12	0	48	-0-	48	643	4	1	44	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	47	-0-	47	690	4	1	43	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
POWELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 073718		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

RYAN 19		WELL #: 1		RRCID -> 073719		COMPL. DATE 05/22/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	8 1	84 3	Y	1							3
09	0	91	-0-	91	91	8 1	83 3	Y	-0-	1 1						2
10	0	115	-0-	115	206	10 1	104 3	Y	1	1 1						2
11	0	117	-0-	117	323	1 9	105 3	Y	2	1 1						3
12	0	119	-0-	119	442	10 1	109 3	Y	-0-	1 1						2
01	0	118	-0-	118	560	10 1	106 3	Y	2	1 1						3
						2 9										

PARMER 30		WELL #: 1		RRCID -> 076162		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A								
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	35 1	366 3	Y	9	3 1						17
09	0	393	-0-	393	393	10 9	357 3	Y	-0-	6 1						11
10	0	413	-0-	413	806	36 1	367 3	Y	10	6 1						15
11	0	436	-0-	436	1242	35 1	390 3	Y	9	4 1						20
12	0	413	-0-	413	1655	11 9	378 3	Y	-0-	7 1						13
01	0	451	-0-	451	2106	36 1	407 3	Y	5	6 1						12
						6 9										

POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965								
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-

CHILDRESS 15		WELL #: 1		RRCID -> 077905		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698								
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-							-0-
09	0	10	-0-	10	10	1 1	9 3	Y	-0-							-0-
10	0	10	-0-	10	20	1 1	9 3	Y	-0-							-0-
11	0	10	-0-	10	30	1 1	9 3	Y	-0-							-0-
12	0	10	-0-	10	40	1 1	9 3	Y	-0-							-0-
01	0	11	-0-	11	51	1 1	10 3	Y	-0-							-0-

CHILDRESS 15		WELL #: 2 C		RRCID -> 095544		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306								
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
CHILDRESS 15		WELL #: 2 T		RRCID -> 095545		COMPL. DATE 09/17/1981			TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	3	Y	-0-		-0-
09	0	143	-0-	143	143	13	1	130	3	Y	-0-		-0-
10	0	145	-0-	145	288	13	1	132	3	Y	-0-		-0-
11	0	125	-0-	125	413	11	1	114	3	Y	-0-		-0-
12	0	116	-0-	116	529	10	1	106	3	Y	-0-		-0-
01	0	115	-0-	115	644	10	1	105	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 54-21		WELL #: 1		RRCID -> 096451		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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 04/05/2016													

JEFFERS 28		WELL #: 1		RRCID -> 163844		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	44	1	457	3	Y	-0-		-0-
09	0	469	-0-	469	469	43	1	426	3	Y	-0-		-0-
10	0	477	-0-	477	946	42	1	435	3	Y	-0-		-0-
11	0	457	-0-	457	1403	39	1	418	3	Y	-0-		-0-
12	0	447	-0-	447	1850	38	1	409	3	Y	-0-		-0-
01	0	459	-0-	459	2309	39	1	420	3	Y	-0-		-0-

PARMER 30		WELL #: 2		RRCID -> 217861		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280				
08	186 N	60	-0-	-126	-0-	5	1	54	3	Y	1	1	3
09	0	877	-0-	877	877	81	1	794	3	Y	2	2	3
10	0	902	-0-	902	1779	77	1	810	3	Y	14	4	13
11	0	1090	-0-	1090	2869	92	1	986	3	Y	11	4	20
12	0	992	-0-	992	3861	84	1	906	3	Y	2	7	15
01	0	958	-0-	958	4819	80	1	859	3	Y	17	9	23

CLAYTON 2		WELL #: 1		RRCID -> 219165		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539				
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-		3
09	0	69	-0-	69	69	4	1	65	3	Y	-0-		3
10	0	76	-0-	76	145	4	1	71	3	Y	1	1	3
11	0	74	-0-	74	219	4	1	70	3	Y	-0-		3
12	0	68	-0-	68	287	3	1	65	3	Y	-0-		3
*01	361 N	74	-0-	-287	-0-	4	1	70	3	Y	-0-		3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
CLAYTON 2		WELL #: 2		RRCID -> 219167		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	3	Y	1	1	58
09	0	181	-0-	181	181	1	9	170	3	Y	2	1	59
10	0	187	-0-	187	368	10	1	176	3	Y	1	1	59
11	0	189	-0-	189	557	9	1	179	3	Y	1	1	59
12	0	185	-0-	185	742	9	1	175	3	Y	1	1	59
*01	929 N	187	-0-	-742	-0-	10	1	175	3	Y	2	2	59

PARMER 29		WELL #: 1		RRCID -> 219868		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576				
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	17	1	182	3	Y	-0-	30	130
09	0	172	-0-	172	172	16	1	156	3	Y	-0-	49	81
10	0	154	-0-	154	326	13	1	141	3	Y	-0-	22	59
11	0	275	-0-	275	601	23	1	252	3	Y	-0-	7	52
12	0	214	-0-	214	815	18	1	196	3	Y	-0-	20	32
01	0	211	-0-	211	1026	18	1	193	3	Y	-0-	13	19

PARMER 29		WELL #: 2		RRCID -> 219873		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550				
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	29	1	298	3	Y	4	1	8
09	0	304	-0-	304	304	28	1	275	3	Y	1	3	6
10	0	314	-0-	314	618	27	1	283	3	Y	4	3	7
11	0	303	-0-	303	921	25	1	274	3	Y	4	2	9
12	0	321	-0-	321	1242	27	1	293	3	Y	1	3	7
01	0	337	-0-	337	1579	28	1	303	3	Y	5	4	8

UNIVERSITY 57-24		WELL #: 1		RRCID -> 220221		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	117	-0-	117	117	19	1	98	3	Y	-0-	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	81	-0-	81	198	13	1	68	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 1		RRCID -> 224383		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164				
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	54	1	276	3	Y	9		43
09	0	328	-0-	328	328	53	1	272	3	Y	3	35	11
10	0	320	-0-	320	648	53	1	255	3	Y	11		22
11	0	278	-0-	278	926	42	1	225	3	Y	10		32
12	0	129	-0-	129	1055	20	1	106	3	Y	3	28	7
*01	1255 N	200	-0-	-1055	-0-	28	1	164	3	Y	7	3	11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	2	2 1	2
09	0	130	-0-	130	130	2	9	122	3	Y	1	2 1	1
10	0	115	-0-	115	245	7	1	108	3	Y	1	1 1	1
11	0	1077	-0-	1077	1322	1	9	1015	3	Y	8	5 1	4
12	0	481	-0-	481	1803	53	1	454	3	Y	3	3 1	4
*01	2224 X	421	-0-	-1803	-0-	24	1	397	3	Y	2	4 1	2

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

08	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	48	3	Y	1		3
09	0	51	-0-	51	51	1	9	46	3	Y	-0-	1 1	2
10	0	57	-0-	57	108	5	1	51	3	Y	1	1 1	2
11	0	47	-0-	47	155	1	9	41	3	Y	2	1 1	3
12	0	44	-0-	44	199	4	1	40	3	Y	-0-	1 1	2
01	0	45	-0-	45	244	4	1	41	3	Y	-0-	1 1	1

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

08	1302 N	747	-0-	-555	-0-	64	1	673	3	Y	9	3 1	22
09	0	1046	-0-	1046	1046	10	9	948	3	Y	1	8 1	15
10	0	1070	-0-	1070	2116	97	1	963	3	Y	14	8 1	21
11	0	1205	-0-	1205	3321	1	9	1091	3	Y	12	5 1	28
12	0	1181	-0-	1181	4502	101	1	1077	3	Y	4	11 1	21
01	0	1159	-0-	1159	5661	13	9	1041	3	Y	19	11 1	29

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

08	651 N	601	-0-	-50	-0-	52	1	546	3	Y	3	1 1	7
09	0	256	-0-	256	256	3	9	231	3	Y	1	3 1	5
10	0	463	-0-	463	719	24	1	419	3	Y	4	2 1	7
11	0	519	-0-	519	1238	40	1	472	3	Y	3	1 1	9
12	0	561	-0-	561	1799	4	9	511	3	Y	2	3 1	8
01	0	375	-0-	375	2174	48	1	335	3	Y	8	4 1	12

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #:		3SF	RRCID -> 225110	COMPL. DATE 12/25/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7268	- 8196		
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	122	-0-	-188	-0-	10 1 3 9	109 3	Y	3	1 1	1 8	7
09	0	91	-0-	91	91	8 1	83 3	Y	-0-	3 1		4
10	0	103	-0-	103	194	9 1	92 3	Y	2	2 1		4
11	0	81	-0-	81	275	2 9 7 1	72 3	Y	2	1 1		5
12	0	81	-0-	81	356	2 9 7 1	74 3	Y	-0-	2 1		3
01	0	95	-0-	95	451	8 1 1 9	86 3	Y	1	1 1		3

PARMER		WELL #:		1SF	RRCID -> 225112	COMPL. DATE 12/19/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7488	- 8176		
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	9 1 1 9	95 3	Y	1			2
09	0	253	-0-	253	253	23 1 1 9	229 3	Y	1	1 1		2
10	0	531	-0-	531	784	46 1 2 9	483 3	Y	2	1 1		3
11	0	370	-0-	370	1154	31 1 1 9	338 3	Y	1	1 1		3
12	0	550	-0-	550	1704	46 1 6 9	498 3	Y	5	2 1		6
01	0	473	-0-	473	2177	39 1 11 9	423 3	Y	10	4 1		12

UNIVERSITY 54-17		WELL #:		3	RRCID -> 225157	COMPL. DATE 01/28/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7064	- 8112		
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	76 1	514 3	N	-0-			-0-
09	0	595	-0-	595	595	84 1	511 3	N	-0-			-0-
10	0	687	-0-	687	1282	100 1	587 3	N	-0-			-0-
11	0	599	-0-	599	1881	85 1	514 3	N	-0-			-0-
12	0	646	-0-	646	2527	81 1	565 3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	656	-0-	-2444	83	85 1	571 3	N	-0-			-0-

PARMER		WELL #:		4SF	RRCID -> 225559	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8542	- 8222		
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	53 1 20 9	556 3	Y	18	5 1		32
09	0	558	-0-	558	558	52 1	506 3	Y	-0-	11 1		21
10	0	581	-0-	581	1139	49 1 18 9	514 3	Y	16	11 1		26
11	0	509	-0-	509	1648	42 1 14 9	453 3	Y	13	6 1		33
12	0	525	-0-	525	2173	45 1	480 3	Y	-0-	12 1		21
01	0	514	-0-	514	2687	43 1 4 9	467 3	Y	4	9 1		16

CLAYTON 7		WELL #:		1	RRCID -> 225933	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 7546	- 8294		
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	15 1 3 9	286 3	Y	3	3 1		5
09	0	339	-0-	339	339	17 1 2 9	320 3	Y	2	1 1		6
10	0	353	-0-	353	692	19 1 3 9	331 3	Y	3	3 1		6
11	0	318	-0-	318	1010	16 1 3 9	299 3	Y	3			9
12	0	472	-0-	472	1482	24 1 2 9	446 3	Y	2	1 1		10
*01	1821 N	339	-0-	-1482	-0-	18 1 1 9	320 3	Y	1	2 1		9

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
CLAYTON 7		WELL #: 2		RRCID -> 234393		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	-0-	-19	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1
						1	9						
09	0	151	-0-	151	151	8	1	142	3	Y	1	1	1
						1	9						
10	0	167	-0-	167	318	9	1	157	3	Y	1	1	1
						1	9						
11	0	194	-0-	194	512	10	1	183	3	Y	1	1	1
						1	9						
12	0	186	-0-	186	698	9	1	175	3	Y	2	1	2
						2	9						
*01	890 N	192	-0-	-698	-0-	10	1	181	3	Y	1	1	2
						1	9						

PARGER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218				
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	111	1	1156	3	Y	-0-		-0-
09	0	549	-0-	549	549	51	1	498	3	Y	-0-		-0-
10	0	859	-0-	859	1408	75	1	784	3	Y	-0-		-0-
11	0	985	-0-	985	2393	84	1	901	3	Y	-0-		-0-
12	0	1115	-0-	1115	3508	95	1	1020	3	Y	-0-		-0-
01	0	1217	-0-	1217	4725	103	1	1114	3	Y	-0-		-0-

PARGER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167				
08	1085 N	880	-0-	-205	-0-	76	1	789	3	Y	14	4	28
						15	9						
09	0	771	-0-	771	771	71	1	699	3	Y	1	10	19
						1	9						
10	0	900	-0-	900	1671	77	1	805	3	Y	16	10	25
						18	9						
11	0	940	-0-	940	2611	79	1	847	3	Y	13	6	32
						14	9						
12	0	894	-0-	894	3505	76	1	816	3	Y	2	12	22
						2	9						
01	0	739	-0-	739	4244	62	1	667	3	Y	9	10	21
						10	9						

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156				
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-		-0-
09	0	191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-		-0-
10	0	197	-0-	197	388	197	3			Y	-0-		-0-
11	0	184	-0-	184	572	184	3			Y	-0-		-0-
12	0	193	-0-	193	765	193	3			Y	-0-		-0-
*01	959 N	194	-0-	-765	-0-	194	3			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 5		RRCID -> 236417		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510				
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-	4	3
09	0	35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-	2	1
10	0	108	-0-	108	143	6	1	101	3	Y	1	1	1
						1	9						
11	0	119	-0-	119	262	6	1	112	3	Y	1	1	1
						1	9						
12	0	122	-0-	122	384	6	1	115	3	Y	1	1	1
						1	9						
*01	1253 N	869	-0-	-384	-0-	46	1	815	3	Y	7	3	5
						8	9						

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC CLAYTON 7		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 3		RRCID -> 236519		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-
09	0	157	-0-	157	157	8	1	149	3	Y	-0-
10	0	162	-0-	162	319	9	1	153	3	Y	-0-
11	0	167	-0-	167	486	8	1	159	3	Y	-0-
12	0	166	-0-	166	652	8	1	158	3	Y	-0-
*01	824 N	172	-0-	-652	-0-	9	1	163	3	Y	-0-

CLAYTON 2		WELL #: 5		RRCID -> 236520		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486		
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	43	1	800	3	Y	24
09	0	916	-0-	916	916	47	1	861	3	Y	29
10	0	949	-0-	949	1865	8	9	887	3	Y	34
11	0	977	-0-	977	2842	11	9	902	3	Y	56
12	0	953	-0-	953	3795	28	9	894	3	Y	63
*01	3100 N	1017	-0-	-2083	1712	48	1	954	3	Y	64
						11	9				
						53	1				
						10	9				

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 2X		RRCID -> 236525		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1
09	0	73	-0-	73	73	1	9	69	3	Y	1
10	0	75	-0-	75	148	4	1	70	3	Y	-0-
11	0	74	-0-	74	222	1	9	69	3	Y	-0-
12	0	73	-0-	73	295	4	1	69	3	Y	-0-
*01	368 N	73	-0-	-295	-0-	4	1	69	3	Y	-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 8X		RRCID -> 236649		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504		
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	26	1	484	3	Y	122
09	0	416	-0-	416	416	119	9	184	3	Y	114
10	0	1487	-0-	1487	1903	10	1	1045	3	Y	308
11	0	1421	-0-	1421	3324	222	9	825	3	Y	298
12	0	1136	-0-	1136	4460	60	1	702	3	Y	284
*01	3100 N	1005	-0-	-2095	2365	382	9	413	394	1	303
						43	1				
						553	9				
						37	1				
						397	9				
						29	1				
						454	9				

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56-18		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PARMER 29		WELL #: 4		RRCID -> 236666		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 8725			PERF. 8512 - 8540				
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	4	5	1			4
09	0	407	-0-	407	407	21	1	384	3	Y	2	3	1			3
10	0	408	-0-	408	815	22	1	382	3	Y	4	5	1			2
11	0	387	-0-	387	1202	19	1	365	3	Y	3	2	1			3
12	0	388	-0-	388	1590	20	1	366	3	Y	2	2	1			3
*01	1970 N	380	-0-	-1590	-0-	20	1	358	3	Y	2	3	1			2

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236832		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8539			PERF. 7466 - 8376				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	0	16	-0-	16	25	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

CLAYTON 2		WELL #: 6		RRCID -> 239611		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8775			PERF. 7560 - 8458				
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	19	1	360	3	Y	4	3	1			6
09	0	415	-0-	415	415	21	1	392	3	Y	2	1	1			7
10	0	454	-0-	454	869	24	1	426	3	Y	4	4	1			7
11	0	487	-0-	487	1356	24	1	457	3	Y	5	3	1			9
12	0	472	-0-	472	1828	24	1	445	3	Y	3	2	1			10
*01	2322 N	494	-0-	-1828	-0-	26	1	466	3	Y	2	3	1			9

CLAYTON 7		WELL #: 4		RRCID -> 239617		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8656			PERF. 7536 - 8540				
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	5	3	1			6
09	0	191	-0-	191	191	10	1	180	3	Y	1	1	1			6
10	0	95	-0-	95	286	5	1	89	3	Y	1	1	1			6
11	0	106	-0-	106	392	5	1	100	3	Y	1	1	1			6
12	0	98	-0-	98	490	5	1	92	3	Y	1					7
*01	589 N	99	-0-	-490	-0-	5	1	94	3	Y	-0-	1	1			6

PARMER 30		WELL #: 3		RRCID -> 239653		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7626 - 8252				
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	0	104	-0-	104	104	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	0	149	-0-	149	253	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	0	75	-0-	75	328	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	0	38	-0-	38	366	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	0	68	-0-	68	434	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-
09	0	90	-0-	90	90	8	1	82	3	Y	-0-
10	0	128	-0-	128	218	11	1	117	3	Y	-0-
11	0	93	-0-	93	311	8	1	85	3	Y	-0-
12	0	92	-0-	92	403	8	1	84	3	Y	-0-
01	0	95	-0-	95	498	8	1	87	3	Y	-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		Y		12
09	0	115	-0-	115	115	115	3		Y		12
10	0	106	-0-	106	221	106	3		Y		12
11	0	84	-0-	84	305	84	3		Y		12
12	0	100	-0-	100	405	100	3		Y		12
*01	473 N	68	-0-	-405	-0-	68	3		Y		12

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	7	7	1	9
09	0	560	-0-	560	560	29	1	528	3	Y	3	8	1	4
10	0	591	-0-	591	1151	32	1	552	3	Y	6	6	1	4
11	0	559	-0-	559	1710	28	1	525	3	Y	5	5	1	4
12	0	522	-0-	522	2232	26	1	494	3	Y	2	3	1	3
*01	2813 N	581	-0-	-2232	-0-	31	1	547	3	Y	3	4	1	2

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

08	1302 X	627	-0-	-675	-0-	32	1	592	3	Y	3	16	1	14
09	1260 X	549	-0-	-711	-0-	28	1	518	3	Y	3	11	1	6
10	899 X	559	-0-	-340	-0-	30	1	523	3	Y	5	7	1	4
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	6	5	1	5
12	621 X	621	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	Y	1	3	1	3
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	1	3	1	1

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	Y	7	7	1	9
09	0	414	-0-	414	414	21	1	386	3	Y	6	10	1	5
10	0	404	-0-	404	818	22	1	380	3	Y	2	4	1	3
11	0	497	-0-	497	1315	25	1	469	3	Y	3	4	1	2
12	0	397	-0-	397	1712	20	1	375	3	Y	2	2	1	2
*01	2107 N	395	-0-	-1712	-0-	21	1	371	3	Y	3	3	1	2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	2				4
09	0	1	-0-	1	1	2	9								
10	0	23	-0-	23	24	1	3	19	3	Y	-0-	3	1		1
11	0	21	-0-	21	45	4	1	17	3	Y	-0-				1
12	0	25	-0-	25	70	3	1	21	3	Y	1	1	1		2
*01	93 N	23	-0-	-70	-0-	4	1	20	3	Y	-0-				1

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	656	3	Y	7	9	1		9
09	0	698	-0-	698	698	8	9	655	3	Y	6	9	1		6
10	0	861	-0-	861	1559	7	9	807	3	Y	7	8	1		5
11	0	833	-0-	833	2392	8	9	784	3	Y	7	7	1		5
12	0	760	-0-	760	3152	4	1	718	3	Y	4	4	1		5
*01	3100 N	725	-0-	-2375	777	38	1	681	3	Y	5	6	1		4

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

08	558 N	285	-0-	-273	-0-	14	1	268	3	Y	3	11	1		9
09	0	236	-0-	236	236	3	9	223	3	Y	1	6	1		4
10	0	517	-0-	517	753	12	1	483	3	Y	5	6	1		3
11	0	57	-0-	57	810	28	1	54	3	Y	-0-	2	1		1
12	0	16	-0-	16	826	6	9	15	3	Y	-0-	1	1		-0-
*01	832 N	6	-0-	-826	-0-	6	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520

08	1054 N	862	-0-	-192	-0-	44	1	807	3	Y	10	14	1		11
09	0	846	-0-	846	846	11	9	789	3	Y	13	15	1		9
10	0	881	-0-	881	1727	43	1	827	3	Y	6	9	1		6
11	0	905	-0-	905	2632	14	9	854	3	Y	5	6	1		5
12	0	1100	-0-	1100	3732	45	1	1037	3	Y	7	5	1		7
*01	3100 N	574	-0-	-2526	1206	55	1	538	3	Y	5	9	1		3

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

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, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56 19		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 5		RRCID -> 242421		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626			
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	589 N	583	-0-	-6	-0-	29 1	546 3	Y	7	9	1	9
09	0	618	-0-	618	618	32 1	579 3	Y	6	10	1	5
10	0	761	-0-	761	1379	41 1	713 3	Y	6	7	1	4
11	0	655	-0-	655	2034	32 1	616 3	Y	6	6	1	4
12	0	688	-0-	688	2722	35 1	649 3	Y	4	4	1	4
*01	3100 N	736	-0-	-2364	358	39 1	691 3	Y	5	6	1	3

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 7		RRCID -> 243713		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152			
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	56 1	379 3	N	-0-			-0-
09	0	420	-0-	420	420	59 1	361 3	N	-0-			-0-
10	0	489	-0-	489	909	71 1	418 3	N	-0-			-0-
11	0	380	-0-	380	1289	54 1	326 3	N	-0-			-0-
12	0	369	-0-	369	1658	46 1	323 3	N	-0-			-0-
*01	2021 N	363	-0-	-1658	-0-	47 1	316 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 56 22		WELL #: 15		RRCID -> 243794		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	1	1	1	1
09	0	71	-0-	71	71	4 1	67 3	Y	-0-			1
10	0	76	-0-	76	147	4 1	71 3	Y	1	1	1	1
11	0	79	-0-	79	226	4 1	74 3	Y	1	1	1	1
12	0	74	-0-	74	300	4 1	70 3	Y	-0-			1
*01	373 N	73	-0-	-300	-0-	4 1	69 3	Y	-0-	1	1	-0-

PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243865		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910			
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	12 1	129 3	Y	11	3	1	21
09	0	141	-0-	141	141	13 1	128 3	Y	-0-	8	1	13
10	0	151	-0-	151	292	12 1	124 3	Y	14	8	1	19
11	0	148	-0-	148	440	11 1	124 3	Y	12	5	1	26
12	0	131	-0-	131	571	11 1	120 3	Y	-0-	9	1	17
01	0	135	-0-	135	706	11 1	123 3	Y	1	7	1	11

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 7		RRCID -> 243912		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664			
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	7 1	137 3	Y	1	3	1	2
09	0	140	-0-	140	140	7 1	132 3	Y	1	2	1	1
10	0	143	-0-	143	283	8 1	134 3	Y	1	1	1	1
11	0	135	-0-	135	418	7 1	127 3	Y	1	1	1	1
12	0	136	-0-	136	554	7 1	128 3	Y	1	1	1	1
*01	687 N	133	-0-	-554	-0-	7 1	125 3	Y	1	1	1	1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	403 N	359	-0-	-44	-0-	24	1	331	3	N	4	1	1	4	
09	0	347	-0-	347	347	28	1	315	3	N	4	4	1	4	
10	0	342	-0-	342	689	27	1	311	3	N	4	2	1	6	
11	0	317	-0-	317	1006	21	1	294	3	N	2	4	1	4	
12	0	339	-0-	339	1345	23	1	312	3	N	4	3	1	5	
01	0	332	-0-	332	1677	23	1	303	3	N	5	8	1	2	

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	114	1	1194	3	Y	24	6	1	43
09	0	1122	-0-	1122	1122	104	1	1017	3	Y	1	15	1	29
10	0	945	-0-	945	2067	80	1	843	3	Y	20	15	1	34
11	0	1132	-0-	1132	3199	94	1	1017	3	Y	19	8	1	45
12	0	964	-0-	964	4163	82	1	881	3	Y	1	16	1	30
01	0	1111	-0-	1111	5274	93	1	1003	3	Y	14	14	1	30

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	55	1	372	3	N	-0-			-0-
09	0	497	-0-	497	497	70	1	427	3	N	-0-			-0-
*10	1092 N	595	-0-	-497	-0-	86	1	508	3	N	1	1	1	-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	76	1	460	3	N	-0-			-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	N	-0-			-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	470	3	N	1	1	8	-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	3	5	1	4
09	0	369	-0-	369	369	19	1	348	3	Y	2	3	1	3
10	0	369	-0-	369	738	20	1	346	3	Y	3	4	1	2
11	0	344	-0-	344	1082	17	1	325	3	Y	2	2	1	2
12	0	337	-0-	337	1419	17	1	318	3	Y	2	2	1	2
*01	1776 N	357	-0-	-1419	-0-	19	1	336	3	Y	2	3	1	1

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56 18		//CONT.// //CONT.//	67998 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	8755 PERF. 7630	- 7596	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 247448	COMPL. DATE 02/11/2009	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 7630	-	7596				
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	80 1 31 9	1486 3	Y	28	20 1				32
09	0	1414	-0-	1414	1414	72 1 30 9	1312 3	Y	27	39 1				20
10	0	948	-0-	948	2362	51 1 6 9	891 3	Y	5	14 1				11
11	0	1228	-0-	1228	3590	61 1 8 9	1159 3	Y	7	11 1				7
12	0	1647	-0-	1647	5237	83 1 14 9	1550 3	Y	13	9 1				11
*01	3100 N	1517	-0-	-1583	3654	80 1 17 9	1420 3	Y	15	17 1				9
UNIVERSITY 56 13		WELL #: 1		RRCID -> 247450	COMPL. DATE 03/17/2009	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 7604	-	7651				
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	Y	-0-	1 1				-0-
09	0	21	-0-	21	21	1 1	20 3	Y	-0-					-0-
10	0	20	-0-	20	41	1 1	19 3	Y	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	57	1 1	15 3	Y	-0-					-0-
12	0	15	-0-	15	72	1 1	14 3	Y	-0-					-0-
*01	103 N	31	-0-	-72	-0-	2 1	29 3	Y	-0-					-0-
PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252021	COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7512	-	8522				
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	54 1 8 9	569 3	Y	7	2 1				15
09	0	587	-0-	587	587	54 1 1 9	532 3	Y	1	6 1				10
10	0	625	-0-	625	1212	54 1 9 9	562 3	Y	8	5 1				13
11	0	600	-0-	600	1812	50 1 7 9	543 3	Y	6	3 1				16
12	0	624	-0-	624	2436	53 1 2 9	569 3	Y	2	6 1				12
01	0	656	-0-	656	3092	55 1 12 9	589 3	Y	11	7 1				16
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 7		RRCID -> 254936	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7604	-	8528				
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	10 1				6
09	0	8	-0-	8	8	8 3		Y	-0-	4 1				2
10	0	19	-0-	19	27	1 1 1 9	17 3	Y	1	2 1				1
11	0	12	-0-	12	39	1 1	11 3	Y	-0-	1 1				-0-
12	0	13	-0-	13	52	1 1	12 3	Y	-0-					-0-
*01	63 N	11	-0-	-52	-0-	1 1	10 3	Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255536	COMPL. DATE 06/26/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7640	-	8514				
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, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
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	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	241	1	1228	3	Y	22	105
09	0	1466	-0-	1466	1466	234	1	1210	3	Y	20	86 1 39
10	0	1476	-0-	1476	2942	248	1	1193	3	Y	32	71
11	0	1338	-0-	1338	4280	204	1	1101	3	Y	30	101
12	0	1384	-0-	1384	5664	219	1	1130	3	Y	32	90 1 43
*01	3100 N	1287	-0-	-1813	3851	181	1	1071	3	Y	32	75

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	434 N	175	-0-	-259	-0-	15	1	158	3	Y	2	1 1 4
09	0	134	-0-	134	134	12	1	122	3	Y	-0-	1 1 3
10	0	150	-0-	150	284	13	1	135	3	Y	2	2 1 3
11	0	147	-0-	147	431	12	1	134	3	Y	1	1 1 3
12	0	94	-0-	94	525	8	1	86	3	Y	-0-	1 1 2
01	0	188	-0-	188	713	16	1	168	3	Y	4	1 1 2 8 3

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114			
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	1	2
09	0	100	-0-	100	100	9	1	90	3	Y	1	1 1 2
10	0	88	-0-	88	188	8	1	80	3	Y	-0-	1 1 1
11	0	66	-0-	66	254	6	1	60	3	Y	-0-	1 1
12	0	211	-0-	211	465	18	1	192	3	Y	1	2
01	0	211	-0-	211	676	18	1	189	3	Y	4	2 1 4

MARIGLIANO		WELL #: 1701		RRCID -> 258335		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360			
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	80	1	574	3	N	-0-	115
09	0	606	-0-	606	606	72	1	534	3	N	-0-	115
10	0	641	-0-	641	1247	67	1	574	3	N	-0-	115
11	0	590	-0-	590	1837	62	1	528	3	N	-0-	115
12	0	599	-0-	599	2436	65	1	534	3	N	-0-	115
01	0	609	-0-	609	3045	76	1	533	3	N	-0-	115

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340				
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	155 N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	3	Y	-0-		-0-
09	0	37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-		-0-
10	0	14	-0-	14	51	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
11	0	43	-0-	43	94	4	1	39	3	Y	-0-		-0-
12	0	8	-0-	8	102	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
01	0	16	-0-	16	118	1	1	15	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260098		COMPL. DATE 10/10/2010			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926				
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	3	N	-0-		90
09	0	173	-0-	173	173	24	1	149	3	N	-0-		90
10	0	216	-0-	216	389	31	1	185	3	N	-0-		90
11	0	174	-0-	174	563	25	1	149	3	N	-0-		90
12	0	237	-0-	237	800	30	1	207	3	N	-0-		90
*01	1001 N	201	-0-	-800	-0-	26	1	175	3	N	-0-		90

RYAN 19		WELL #: 3		RRCID -> 260920		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500				
08	589 N	445	-0-	-144	-0-	39	1	406	3	Y	-0-		82
09	0	323	-0-	323	323	30	1	293	3	Y	-0-		82
10	0	500	-0-	500	823	44	1	456	3	Y	-0-		82
11	0	492	-0-	492	1315	42	1	450	3	Y	-0-		82
12	0	531	-0-	531	1846	45	1	486	3	Y	-0-		82
01	0	513	-0-	513	2359	44	1	469	3	Y	-0-		82

PARMER 30		WELL #: 5		RRCID -> 261064		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344				
08	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	93	1	973	3	Y	-0-		35
09	0	1316	-0-	1316	1316	116	1	1135	3	Y	59	34 1	60
10	0	1092	-0-	1092	2408	95	1	997	3	Y	-0-		60
11	0	1329	-0-	1329	3737	113	1	1216	3	Y	-0-		60
12	0	1805	-0-	1805	5542	143	1	1541	3	Y	110	35 1	135
01	0	1025	-0-	1025	6567	87	1	936	3	Y	2	61 1	76
						2	9						

PARMER 30		WELL #: 6		RRCID -> 261858		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755				
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	855	3	N	-0-		333
09	0	848	-0-	848	848	78	1	763	3	N	6		339
10	0	875	-0-	875	1723	76	1	799	3	N	-0-		339
11	0	828	-0-	828	2551	70	1	758	3	N	-0-		339
12	0	850	-0-	850	3401	72	1	770	3	N	7		346
01	0	845	-0-	845	4246	71	1	766	3	N	7		353
						8	9						

REYNOLDS 25		WELL #: 2		RRCID -> 268375		COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904				
08	2170 N	952	-0-	-1218	-0-	943	3	9	9	N	8	1 8	357
09	0	246	-0-	246	246	244	3	2	9	N	2	169 1	190
10	0	3478	-0-	3478	3724	3454	3	24	9	N	22		212
11	0	2053	-0-	2053	5777	2046	3	7	9	N	6		218
12	0	2011	-0-	2011	7788	1971	3	40	9	N	36	179 1	75
01	0	1679	-0-	1679	9467	1656	3	23	9	N	21	4 8	92

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
UNIVERSITY 54 23		WELL #: 1		RRCID -> 277663		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700								
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-

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 2		RRCID -> 290624		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 3400 - 7612								
*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 55 1		WELL #: 3		RRCID -> 290625		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570								
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-							5
09	0	12	-0-	12	12	2 1	10 3	N	-0-							5
10	0	19	-0-	19	31	3 1	16 3	N	-0-							5
11	0	12	-0-	12	43	2 1	10 3	N	-0-							5
12	0	15	-0-	15	58	2 1	13 3	N	-0-							5
*01	67 N	9	-0-	-58	-0-	1 1	8 3	N	-0-							5

UNIVERSITY 57 3		WELL #: 4		RRCID -> 291922		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 3792 - 7574								
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

UNIVERSITY 57 2		WELL #: 1		RRCID -> 293778		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5146 - 5644								
04	0 W	45	-0-	45	45	45 3		N	-0-							-0-
05	0 W	50	-0-	50	95	50 3		N	-0-							-0-
06	0 W	72	-0-	72	167	72 3		N	-0-							-0-
07	0 W	33	-0-	33	200	33 3		N	-0-							-0-
08	0 W	28	-0-	28	228	28 3		N	-0-							-0-
09	0 W	24	-0-	24	252	24 3		N	-0-							-0-
*10	0 W	41	-0-	41	293	41 3		N	-0-							-0-
*11	0 W	34	-0-	34	327	34 3		N	-0-							-0-
*12	0 W	50	-0-	50	377	50 3		N	-0-							-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

WTG EXPLORATION UNIVERSITY "53-19"		945220		WELL #: 1		RRCID -> 245495		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197						
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		N	-0-							157
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 2		N	-0-							157
10	0	276	-0-	276	276	276 2		N	-0-							157
11	0	299	-0-	299	575	299 2		N	-0-							157
12	0	343	-0-	343	918	343 2		N	-0-							157
01	0	383	-0-	383	1301	383 2		N	-0-							157

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479														
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495														
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3			22
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	17	1	7
10	0	209	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2			9
11	0	197	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	Y	3			12
*12	571 N	165	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2			14
01	0	202	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2			16
						202	2	2	9	Y	2			
						200	2	2	9	Y	2			

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653														
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	Y	2			11
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	171	2	1	9	Y	1	11	1	1
10	0	187	-0-	187	-0-	185	2	2	9	Y	2			3
11	0	187	-0-	187	-0-	184	2	3	9	Y	3			6
*12	526 N	152	-0-	-374	-0-	150	2	2	9	Y	2			8
01	0	189	-0-	189	-0-	189	2	2	9	Y	2			10

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540														
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5			31
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3	33	1	1
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5			6
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	Y	7			13
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	Y	6			19
01	0	536	-0-	536	-0-	529	2	7	9	Y	6			25

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479												
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480												
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	EOM BALANCE
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	2
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	-0-
10	0	303	-0-	303	303	303	2			N	-0-	-0-
11	0	288	-0-	288	591	288	2			N	-0-	-0-
*12	818 N	227	-0-	-591	-0-	227	2			N	-0-	-0-
01	0	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-	-0-

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570												
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	Y	4	26
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	7
10	0	491	-0-	491	491	485	2	6	9	Y	5	12
11	0	458	-0-	458	949	451	2	7	9	Y	6	18
*12	1379 N	430	-0-	-949	-0-	424	2	6	9	Y	5	23
01	0	457	-0-	457	457	451	2	6	9	Y	5	28

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482												
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-	-0-
10	0	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-	-0-
11	0	119	-0-	119	277	119	2			N	-0-	-0-
*12	371 N	94	-0-	-277	-0-	94	2			N	-0-	-0-
01	0	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-	-0-

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480												
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	164	2	1	9	Y	1	10
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	139	2	1	9	Y	1	2
10	0	157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2	4
11	0	147	-0-	147	304	145	2	2	9	Y	2	6
*12	510 N	206	-0-	-304	-0-	204	2	2	9	Y	2	8
01	0	152	-0-	152	152	150	2	2	9	Y	2	10

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672												
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-	-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-	-0-
11	0	90	-0-	90	192	90	2			N	-0-	-0-
*12	264 N	72	-0-	-192	-0-	72	2			N	-0-	-0-
01	0	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-	-0-

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500												
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	22
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	3
10	0	343	-0-	343	343	340	2	3	9	Y	3	6
11	0	341	-0-	341	684	335	2	6	9	Y	5	11
*12	964 N	280	-0-	-684	-0-	277	2	3	9	Y	3	14
01	0	346	-0-	346	346	342	2	4	9	Y	4	18

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612												
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-	-0-
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-	-0-
10	0	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-	-0-
11	0	97	-0-	97	252	97	2			N	-0-	-0-
*12	335 N	83	-0-	-252	-0-	83	2			N	-0-	-0-
01	0	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479														
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682														
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		310 N	253	-0-	-57	-0-	251	2	2	9	Y	2		17
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	273	2	2	9	Y	2	18 1	1
10		0	577	-0-	577	577	570	2	7	9	Y	6		7
11		0	292	-0-	292	869	288	2	4	9	Y	4		11
*12		1217 N	348	-0-	-869	-0-	344	2	4	9	Y	4		15
01		0	177	-0-	177	177	175	2	2	9	Y	2		17

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480														
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4		25
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	Y	3	26 1	2
10		0	442	-0-	442	442	438	2	4	9	Y	4		6
11		0	421	-0-	421	863	414	2	7	9	Y	6		12
*12		1340 N	477	-0-	-863	-0-	470	2	7	9	Y	6		18
01		0	430	-0-	430	430	424	2	6	9	Y	5		23

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540														
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466														
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-		1
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	1 1	-0-
10		0	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-		-0-
11		0	13	-0-	13	28	13	2			Y	-0-		-0-
*12		44 N	16	-0-	-28	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
01		0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-		-0-

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478														
08		372 N	355	-0-	-17	-0-	352	2	3	9	Y	3		22
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	327	2	2	9	Y	2	21 1	3
10		0	368	-0-	368	368	364	2	4	9	Y	4		7
11		0	344	-0-	344	712	338	2	6	9	Y	5		12
*12		992 N	280	-0-	-712	-0-	277	2	3	9	Y	3		15
01		0	355	-0-	355	355	349	2	6	9	Y	5		20

ZARVONA ENERGY LLC 950523 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-		-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-		-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-		-0-
12		0	25	-0-	25	25	1	1	24	3	Y	-0-		-0-
01		0	56	-0-	56	81	2	1	54	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
J.R. BAILEY D		WELL #: 7		RRCID -> 038342		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575			
M	O	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-	

J. R. BAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 040332		COMPL. DATE 10/24/1966		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-	-0-	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 3	N	-0-	-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-	-0-	
12	0	92	-0-	92	92	4 1	88 3	N	-0-	-0-	
01	0	84	-0-	84	176	4 1	80 3	N	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769			
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	6 1	133 3	N	-0-	-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	-0-	-0-	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-	-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	-0-	-0-	
12	0	177	-0-	177	177	9 1	168 3	N	-0-	-0-	
01	0	404	-0-	404	581	19 1	385 3	N	-0-	-0-	

BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
08	279 N	164	-0-	-115	-0-	7 1	157 3	Y	-0-	-0-	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	Y	-0-	-0-	
10	279 N	143	-0-	-136	-0-	6 1	137 3	Y	-0-	-0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	318 3	Y	-0-	-0-	
12	0	340	-0-	340	340	16 1	324 3	Y	-0-	-0-	
01	0	280	-0-	280	620	12 1	268 3	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
08	403 N	255	-0-	-148	-0-	11 1	244 3	Y	-0-	-0-	
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 3	Y	-0-	-0-	
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	12 1	262 3	Y	-0-	-0-	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	381 3	Y	-0-	-0-	
12	0	407	-0-	407	407	19 1	388 3	Y	-0-	-0-	
01	0	449	-0-	449	856	21 1	428 3	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972		TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A			
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23 1	518 3	Y	-0-	-0-	
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	47 1	1056 3	Y	-0-	-0-	
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	41 1	935 3	Y	-0-	-0-	
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	41 1	890 3	Y	-0-	-0-	
12	0	952	-0-	952	952	45 1	907 3	Y	-0-	-0-	
01	0	654	-0-	654	1606	30 1	624 3	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-	-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	Y	-0-	-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	Y	-0-	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	Y	-0-	-0-	
12	0	102	-0-	102	102	4 1	98 3	Y	-0-	-0-	
01	0	70	-0-	70	172	3 1	67 3	Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972		TOTAL DEPTH 7899 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	248 N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	Y	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	3	Y	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	Y	-0-
12	0	371	-0-	371	371	17	1	354	3	Y	-0-
01	0	385	-0-	385	756	17	1	368	3	Y	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH N/A 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 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-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-
10	0	147	-0-	147	147	6	1	141	3	Y	-0-
11	272 N	125	-0-	-147	-0-	5	1	120	3	Y	-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	-0-
01	0	210	-0-	210	210	9	1	201	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A			
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-
10	0	122	-0-	122	122	5	1	117	3	Y	-0-
11	212 N	90	-0-	-122	-0-	4	1	86	3	Y	-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	Y	-0-
01	0	135	-0-	135	135	6	1	129	3	Y	-0-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A			
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740				
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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 3	Y	-0-			-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16 1	355 3	Y	-0-			-0-
10	0	380	-0-	380	380	16 1	364 3	Y	-0-			-0-
11	592 N	212	-0-	-380	-0-	10 1	202 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	10 1	206 3	Y	-0-			-0-
01	0	340	-0-	340	340	15 1	325 3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726				
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 3	Y	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 3	Y	-0-			-0-
10	0	211	-0-	211	211	9 1	202 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	329	-0-	-211	-0-	14 1	315 3	Y	-0-			-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	321 3	Y	-0-			-0-
01	0	442	-0-	442	442	21 1	421 3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A				
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	Y	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	176 3	Y	-0-			-0-
10	0	125	-0-	125	125	5 1	120 3	Y	-0-			-0-
11	211 N	86	-0-	-125	-0-	4 1	82 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	87	-0-	-99	-0-	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
01	0	104	-0-	104	104	4 1	100 3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0				
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	13 1	279 3	Y	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24 1	546 3	Y	-0-			-0-
10	0	392	-0-	392	392	17 1	375 3	Y	-0-			-0-
11	692 N	300	-0-	-392	-0-	13 1	287 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	14 1	292 3	Y	-0-			-0-
01	0	442	-0-	442	442	20 1	422 3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976		TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A				
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39 1	858 3	Y	-0-			-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	25 1	570 3	Y	-0-			-0-
10	0	832	-0-	832	832	36 1	796 3	Y	-0-			-0-
11	1605 N	773	-0-	-832	-0-	34 1	739 3	Y	-0-			-0-
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37 1	753 3	Y	-0-			-0-
01	0	870	-0-	870	870	39 1	831 3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A				
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	235 3	Y	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	22 1	514 3	Y	-0-			-0-
10	0	568	-0-	568	568	24 1	544 3	Y	-0-			-0-
11	898 N	330	-0-	-568	-0-	14 1	316 3	Y	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	Y	-0-			-0-
01	0	263	-0-	263	263	12 1	251 3	Y	-0-			-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A				
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	64 1	1429 3	Y	-0-			-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	64 1	1425 3	Y	-0-			-0-
10	0	1554	-0-	1554	1554	66 1	1488 3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1501	-0-	-1499	55	66 1	1435 3	Y	-0-			-0-
*12	1645 N	1590	-0-	-55	-0-	74 1	1516 3	Y	-0-			-0-
01	0	1398	-0-	1398	1398	64 1	1334 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815		
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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-
10	0	371	-0-	371	-0-	16	1	355	3	Y	-0-
11	468 N	97	-0-	-371	-0-	5	1	92	3	Y	-0-
12	248 N	99	-0-	-149	-0-	5	1	94	3	Y	-0-
01	0	353	-0-	353	-0-	16	1	337	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-
10	0	464	-0-	464	-0-	20	1	444	3	Y	-0-
11	818 N	354	-0-	-464	-0-	16	1	338	3	Y	-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-
01	0	349	-0-	349	-0-	16	1	333	3	Y	-0-

BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976			TOTAL DEPTH 7850 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-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977			TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A		
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-
10	0	126	-0-	126	-0-	6	1	120	3	Y	-0-
11	280 N	154	-0-	-126	-0-	7	1	147	3	Y	-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-
01	0	154	-0-	154	-0-	7	1	147	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977			TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A		
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	3	Y	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-
10	0	244	-0-	244	-0-	10	1	234	3	Y	-0-
11	437 N	193	-0-	-244	-0-	8	1	185	3	Y	-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	9	1	189	3	Y	-0-
01	0	193	-0-	193	-0-	9	1	184	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977			TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A		
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-
10	0	278	-0-	278	-0-	12	1	266	3	Y	-0-
11	461 N	183	-0-	-278	-0-	8	1	175	3	Y	-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-
01	0	205	-0-	205	-0-	9	1	196	3	Y	-0-

CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977			TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A		
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	Y	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-
10	0	451	-0-	451	-0-	19	1	432	3	Y	-0-
11	900 N	449	-0-	-451	-0-	20	1	429	3	Y	-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	-0-
01	0	578	-0-	578	-0-	26	1	552	3	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	072280	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	8935	PERF. 7457 - 8435		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 7-56		WELL #:		1	RRCID ->	072293	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	8287	PERF. N/A		
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-		-0-
10	0	166	-0-	166	166	7	1	159	3	Y	-0-		-0-
11	319 N	153	-0-	-166	-0-	7	1	146	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	Y	-0-		-0-
01	0	362	-0-	362	362	16	1	346	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	073720	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	8935	PERF. N/A		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-		-0-
10	0	78	-0-	78	78	3	1	75	3	Y	-0-		-0-
11	162 N	84	-0-	-78	-0-	4	1	80	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-		-0-
01	0	85	-0-	85	85	4	1	81	3	Y	-0-		-0-

ROUSSELOT		WELL #:		1	RRCID ->	074834	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 7287 - 8212		
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	13	1	295	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	Y	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-		-0-
11	0	241	-0-	241	241	11	1	230	3	Y	-0-		-0-
*12	487 N	246	-0-	-241	-0-	11	1	235	3	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROUSSELOT		WELL #:		2	RRCID ->	074835	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8601	PERF. N/A		
08	217 N	29	-0-	-188	-0-	1	1	28	3	Y	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-		-0-
11	0	187	-0-	187	187	8	1	179	3	Y	-0-		-0-
*12	379 N	192	-0-	-187	-0-	9	1	183	3	Y	-0-		-0-
01	0	213	-0-	213	213	9	1	204	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	075057	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	8908	PERF. N/A		
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-		-0-
11	0	210	-0-	210	210	9	1	201	3	Y	-0-		-0-
*12	425 N	215	-0-	-210	-0-	10	1	205	3	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	1				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978			TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	13 N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A			
08	744 N	543	-0-	-201	-0-	24	1	519	3	Y	-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	Y	-0-	-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-	-0-
11	0	540	-0-	540	540	24	1	516	3	Y	-0-	-0-
*12	1025 N	485	-0-	-540	-0-	22	1	463	3	Y	-0-	-0-
01	0	383	-0-	383	383	17	1	366	3	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978			TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A			
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	82	-0-	82	82	4	1	78	3	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 076184		COMPL. DATE 03/01/1978			TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A			
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	Y	-0-	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	37	-0-	37	37	1	1	36	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978			TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A			
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	Y	-0-	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-	-0-
11	0	168	-0-	168	168	8	1	160	3	Y	-0-	-0-
*12	339 N	171	-0-	-168	-0-	8	1	163	3	Y	-0-	-0-
01	0	346	-0-	346	346	16	1	330	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978			TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770			
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	-0-	-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	Y	-0-	-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	Y	-0-	-0-
11	0	817	-0-	817	817	36	1	781	3	Y	-0-	-0-
*12	1652 N	835	-0-	-817	-0-	39	1	796	3	Y	-0-	-0-
01	0	780	-0-	780	780	35	1	745	3	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785			
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	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	64	1	1414	3	Y	-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	3	Y	-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	1398	3	Y	-0-
11	0	1741	-0-	1741	1741	76	1	1665	3	Y	-0-
*12	3100 N	1780	-0-	-1320	421	83	1	1697	3	Y	-0-
01	0	1332	-0-	1332	1753	61	1	1271	3	Y	-0-

LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422			
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-
11	0	143	-0-	143	143	6	1	137	3	Y	-0-
12	0	148	-0-	148	291	6	1	142	3	Y	-0-
01	0	133	-0-	133	424	6	1	127	3	Y	-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-
11	0	205	-0-	205	205	9	1	196	3	Y	-0-
12	0	209	-0-	209	414	10	1	199	3	Y	-0-
01	0	769	-0-	769	1183	35	1	734	3	Y	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641			
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-

LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639		
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	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-
11	0	381	-0-	381	381	17	1	364	3	Y	-0-
12	0	389	-0-	389	770	18	1	371	3	Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	770					Y	-0-

BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806		
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	3	Y	-0-
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	14	1	304	3	Y	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-
11	0	513	-0-	513	513	23	1	490	3	Y	-0-
12	0	524	-0-	524	1037	24	1	500	3	Y	-0-
01	0	684	-0-	684	1721	31	1	653	3	Y	-0-

CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678		
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	Y	-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	-0-
11	0	58	-0-	58	58	2	1	56	3	Y	-0-
12	0	680	-0-	680	738	32	1	648	3	Y	-0-
01	0	519	-0-	519	1257	24	1	495	3	Y	-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506		
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	Y	-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	Y	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-
11	0	84	-0-	84	84	4	1	80	3	Y	-0-
12	0	86	-0-	86	170	4	1	82	3	Y	-0-
01	0	141	-0-	141	311	6	1	135	3	Y	-0-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805		
08	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	80	1	1772	3	Y	-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	3	Y	-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	81	1	1820	3	Y	-0-
11	0	1804	-0-	1804	1804	79	1	1725	3	Y	-0-
12	0	1993	-0-	1993	3797	93	1	1900	3	Y	-0-
01	0	1740	-0-	1740	5537	80	1	1660	3	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802			
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	93 N	73	-0-	-20	-0-		4	1	69	3	Y	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-		3	1	62	3	Y	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		4	1	89	3	Y	-0-
11	0	108	-0-	108	108		5	1	103	3	Y	-0-
12	0	110	-0-	110	218		5	1	105	3	Y	-0-
01	0	164	-0-	164	382		7	1	157	3	Y	-0-

HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850			
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-		18	1	394	3	Y	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-		17	1	368	3	Y	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-		16	1	376	3	Y	-0-
11	0	556	-0-	556	556		24	1	532	3	Y	-0-
12	0	569	-0-	569	1125		27	1	542	3	Y	-0-
01	0	754	-0-	754	1879		34	1	720	3	Y	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633			
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		72	1	1604	3	Y	-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		74	1	1677	3	Y	-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		78	1	1759	3	Y	-0-
11	0	1698	-0-	1698	1698		74	1	1624	3	Y	-0-
12	0	1658	-0-	1658	3356		77	1	1581	3	Y	-0-
01	0	1445	-0-	1445	4801		66	1	1379	3	Y	-0-

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524			
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-		13	1	276	3	Y	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-		10	1	241	3	Y	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-		12	1	267	3	Y	-0-
11	0	258	-0-	258	258		11	1	247	3	Y	-0-
12	0	264	-0-	264	522		12	1	252	3	Y	-0-
01	0	377	-0-	377	899		17	1	360	3	Y	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981			TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925			
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-		24	1	536	3	Y	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-		12	1	262	3	Y	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-		8	1	193	3	Y	-0-
11	0	545	-0-	545	545		24	1	521	3	Y	-0-
12	0	557	-0-	557	1102		26	1	531	3	Y	-0-
01	0	513	-0-	513	1615		23	1	490	3	Y	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656			
08	93 N	35	-0-	-58	-0-		2	1	33	3	Y	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		1	1	21	3	Y	-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-		19	3			Y	-0-
11	0	43	-0-	43	43		2	1	41	3	Y	-0-
12	0	44	-0-	44	87		2	1	42	3	Y	-0-
01	0	25	-0-	25	112		1	1	24	3	Y	-0-

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540			
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, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
10		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11		0	35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
12		0	35	-0-	35	70	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
01		0	14	-0-	14	84	14	3			Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749						
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	-0-			-0-
10		310 N	252	-0-	-58	-0-	10	1	242	3	Y	-0-			-0-
11		0	277	-0-	277	277	12	1	265	3	Y	-0-			-0-
12		0	283	-0-	283	560	13	1	270	3	Y	-0-			-0-
01		0	290	-0-	290	850	13	1	277	3	Y	-0-			-0-

HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687						
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-			-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-			-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-			-0-
11		0	242	-0-	242	242	11	1	231	3	Y	-0-			-0-
12		0	247	-0-	247	489	11	1	236	3	Y	-0-			-0-
01		0	252	-0-	252	741	12	1	240	3	Y	-0-			-0-

HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983			TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488						
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	-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-

ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337						
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			-0-
10		0	248	-0-	248	248	11	1	237	3	Y	-0-			-0-
11		0	232	-0-	232	480	10	1	222	3	Y	-0-			-0-
12		0	237	-0-	237	717	11	1	226	3	Y	-0-			-0-
01		0	194	-0-	194	911	9	1	185	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865						
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669		
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	278	-0-	-342	-0-	12	1	266	3	Y	-0-
09	720 N	176	-0-	-544	-0-	7	1	169	3	Y	-0-
10	0	180	-0-	180	180	8	1	172	3	Y	-0-
11	0	171	-0-	171	351	7	1	164	3	Y	-0-
12	0	208	-0-	208	559	10	1	198	3	Y	-0-
01	0	209	-0-	209	768	10	1	199	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	3	6	3	Y	-0-
11	0	60	-0-	60	66	2	1	58	3	Y	-0-
12	0	62	-0-	62	128	3	1	59	3	Y	-0-
01	0	16	-0-	16	144	1	1	15	3	Y	-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-
10	0	475	-0-	475	475	21	1	454	3	Y	-0-
11	0	376	-0-	376	851	17	1	359	3	Y	-0-
12	0	453	-0-	453	1304	21	1	432	3	Y	-0-
01	0	323	-0-	323	1627	15	1	308	3	Y	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-
10	0	358	-0-	358	358	15	1	343	3	Y	-0-
11	0	137	-0-	137	495	6	1	131	3	Y	-0-
12	0	140	-0-	140	635	6	1	134	3	Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654		
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-
10	0	256	-0-	256	256	11	1	245	3	Y	-0-
11	0	402	-0-	402	658	18	1	384	3	Y	-0-
12	0	410	-0-	410	1068	19	1	391	3	Y	-0-
01	0	296	-0-	296	1364	13	1	283	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425		
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	Y	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-
10	0	377	-0-	377	377	16	1	361	3	Y	-0-
11	0	336	-0-	336	713	15	1	321	3	Y	-0-
12	0	375	-0-	375	1088	18	1	357	3	Y	-0-
01	0	326	-0-	326	1414	14	1	312	3	Y	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778		
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459					
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	992 N	980	-0-	-12	-0-	42	1	938	3	Y	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	3	Y	-0-			-0-
10	0	816	-0-	816	816	34	1	782	3	Y	-0-			-0-
11	0	924	-0-	924	1740	41	1	883	3	Y	-0-			-0-
12	0	1076	-0-	1076	2816	50	1	1026	3	Y	-0-			-0-
01	0	427	-0-	427	3243	19	1	408	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 129906		COMPL. DATE 01/11/1989			TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652					
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-

ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID -> 164044		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583					
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154	154	6	1	148	3	Y	-0-			-0-
11	0	126	-0-	126	280	5	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	0	138	-0-	138	418	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	0	139	-0-	139	557	6	1	133	3	Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID -> 169325		COMPL. DATE 06/19/1998			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618					
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-			-0-
10	0	273	-0-	273	273	11	1	262	3	Y	-0-			-0-
11	0	204	-0-	204	477	9	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	0	198	-0-	198	675	9	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	0	169	-0-	169	844	8	1	161	3	Y	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652					
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			26
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-			26
10	0	28	-0-	28	28	1	1	27	3	Y	-0-			26
11	0	24	-0-	24	52	1	1	23	3	Y	-0-			26
12	0	23	-0-	23	75	1	1	22	3	Y	-0-			26
01	0	24	-0-	24	99	1	1	23	3	Y	-0-			26

BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732					
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			50
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-			51
						1	9							
10	0	146	-0-	146	146	6	1	140	3	Y	-0-			51
11	0	220	-0-	220	366	10	1	210	3	Y	-0-			51
12	0	204	-0-	204	570	9	1	195	3	Y	-0-			51
01	0	198	-0-	198	768	9	1	188	3	Y	-0-			52
						1	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	1		50
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	2		52
10	0	475	-0-	475	475	20	1	445	3	Y	9		61
11	0	465	-0-	465	940	20	1	442	3	Y	3	61 1	3
12	0	461	-0-	461	1401	21	1	438	3	Y	2		5
01	0	482	-0-	482	1883	21	1	448	3	Y	12		17
						13	9						
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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	8		56
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	2		58
10	0	357	-0-	357	357	15	1	341	3	Y	1		59
11	0	321	-0-	321	678	14	1	304	3	Y	3		62
12	0	321	-0-	321	999	14	1	303	3	Y	4	57 1	9
01	0	296	-0-	296	1295	13	1	280	3	Y	3		12
						3	9						
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723					
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	Y	2		35
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	Y	3		38
10	0	543	-0-	543	543	23	1	518	3	Y	2		40
11	0	483	-0-	483	1026	21	1	460	3	Y	2		42
12	0	527	-0-	527	1553	24	1	494	3	Y	8		50
01	0	521	-0-	521	2074	23	1	491	3	Y	6		56
						7	9						
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650					
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-		41
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-		41
10	0	317	-0-	317	317	13	1	304	3	Y	-0-		41
11	0	374	-0-	374	691	16	1	358	3	Y	-0-		41
12	0	405	-0-	405	1096	18	1	387	3	Y	-0-		41
01	0	360	-0-	360	1456	16	1	344	3	Y	-0-		41

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736		
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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	19
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	19
10	0	207	-0-	207	207	9	1	196	3	Y	21
						2	9				
11	0	169	-0-	169	376	7	1	162	3	Y	21
12	0	198	-0-	198	574	9	1	189	3	Y	21
01	0	200	-0-	200	774	9	1	189	3	Y	23
						2	9				

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576		
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	46
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	46
10	0	215	-0-	215	215	9	1	206	3	N	46
11	0	212	-0-	212	427	9	1	203	3	N	46
12	0	212	-0-	212	639	10	1	202	3	N	46
01	0	171	-0-	171	810	8	1	163	3	N	46

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657		
08	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	50	1	1119	3	N	-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	55	1	1225	3	N	-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	58	1	1291	3	N	-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	56	1	1219	3	N	-0-
12	0	1410	-0-	1410	1410	65	1	1345	3	N	-0-
01	0	1204	-0-	1204	2614	55	1	1149	3	N	-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	42
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	42
10	0	104	-0-	104	104	4	1	100	3	Y	42
11	0	124	-0-	124	228	5	1	119	3	Y	42
12	0	138	-0-	138	366	6	1	132	3	Y	42
01	0	113	-0-	113	479	5	1	108	3	Y	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	31
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	31
10	0	195	-0-	195	195	8	1	187	3	Y	31
11	0	208	-0-	208	403	9	1	199	3	Y	31
12	0	214	-0-	214	617	10	1	204	3	Y	31
01	0	144	-0-	144	761	6	1	138	3	Y	31

BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702		
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	Y	42
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	42
10	0	237	-0-	237	237	10	1	227	3	Y	42
11	0	240	-0-	240	477	10	1	230	3	Y	42
12	0	334	-0-	334	811	15	1	319	3	Y	42
01	0	225	-0-	225	1036	10	1	215	3	Y	42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748		
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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	30
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	30
10	0	207	-0-	207	207	9	1	198	3	Y	30
11	0	201	-0-	201	408	9	1	192	3	Y	30
12	0	200	-0-	200	608	9	1	191	3	Y	30
01	0	189	-0-	189	797	8	1	181	3	Y	30

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279		
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	3	N	7
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	8
10	0	212	-0-	212	212	9	1	203	3	N	8
11	0	195	-0-	195	407	8	1	187	3	N	8
12	0	187	-0-	187	594	9	1	178	3	N	8
01	0	200	-0-	200	794	9	1	190	3	N	9
						1	9				

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578		
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	39
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	39
10	0	102	-0-	102	102	4	1	98	3	N	39
11	0	95	-0-	95	197	4	1	91	3	N	39
12	0	91	-0-	91	288	4	1	87	3	N	39
01	0	89	-0-	89	377	4	1	85	3	N	39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	13
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	13
10	0	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	13
11	0	29	-0-	29	43	1	1	28	3	N	13
12	0	211	-0-	211	254	10	1	201	3	N	13
01	0	77	-0-	77	331	3	1	74	3	N	13

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743		
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	44
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	46
10	0	100	-0-	100	100	4	1	95	3	Y	47
11	0	108	-0-	108	208	5	1	101	3	Y	49
12	0	90	-0-	90	298	2	9				
01	0	91	-0-	91	389	4	1	86	3	Y	49
						1	9				50

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722			
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	496 N	463	-0-	-33	-0-	20	1	442	3	Y	1	73
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	1	74
10	0	468	-0-	468	468	20	1	446	3	Y	2	76
11	0	446	-0-	446	914	19	1	425	3	Y	2	78
12	0	447	-0-	447	1361	20	1	426	3	Y	1 67	12
01	0	443	-0-	443	1804	20	1	423	3	Y	-0-	12

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-	37
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-	37
10	0	149	-0-	149	149	6	1	143	3	Y	-0-	37
11	0	144	-0-	144	293	6	1	138	3	Y	-0-	37
12	0	143	-0-	143	436	7	1	136	3	Y	-0-	37
01	0	142	-0-	142	578	6	1	136	3	Y	-0-	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681			
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	Y	-0-	3
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	-0-	3
10	0	313	-0-	313	313	13	1	300	3	Y	-0-	3
11	0	317	-0-	317	630	14	1	303	3	Y	-0-	3
12	0	344	-0-	344	974	16	1	328	3	Y	-0-	3
01	0	407	-0-	407	1381	18	1	389	3	Y	-0-	3

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705			
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	3	Y	-0-	61
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-	61
10	0	253	-0-	253	253	11	1	242	3	Y	-0-	61
11	0	264	-0-	264	517	11	1	253	3	Y	-0-	61
12	0	280	-0-	280	797	13	1	265	3	Y	2 53	10
01	0	275	-0-	275	1072	12	1	261	3	Y	2	12

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740			
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-	39
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-	39
10	0	123	-0-	123	123	5	1	118	3	Y	-0-	39
11	0	116	-0-	116	239	5	1	111	3	Y	-0-	39
12	0	117	-0-	117	356	5	1	112	3	Y	-0-	39
01	0	124	-0-	124	480	5	1	116	3	Y	3	42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	Y	2		23
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	1		24
10	0	503	-0-	503	503	21	1	478	3	Y	4		28
11	0	491	-0-	491	994	21	1	461	3	Y	8		36
12	0	482	-0-	482	1476	22	1	457	3	Y	3		39
01	0	497	-0-	497	1973	22	1	474	3	Y	1		40

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815				
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	3	Y	-0-		63
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	23	1	531	3	Y	1		64
10	0	654	-0-	654	654	27	1	621	3	Y	5		69
11	0	645	-0-	645	1299	28	1	613	3	Y	4		73
12	0	651	-0-	651	1950	29	1	616	3	Y	5		78
01	0	648	-0-	648	2598	29	1	613	3	Y	5		83

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795				
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	51	3	Y	3		12
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-		12
10	0	77	-0-	77	77	3	1	70	3	Y	4		16
11	0	71	-0-	71	148	3	1	68	3	Y	-0-		16
12	0	73	-0-	73	221	3	1	70	3	Y	-0-		16
01	0	72	-0-	72	293	3	1	69	3	Y	-0-		16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735				
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	Y	3		59
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	789	3	Y	2		61
10	0	856	-0-	856	856	35	1	807	3	Y	13		74
11	0	845	-0-	845	1701	36	1	806	3	Y	3		77
12	0	843	-0-	843	2544	38	1	801	3	Y	4	73 1	8
01	0	826	-0-	826	3370	37	1	787	3	Y	2		10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

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	310 N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	3	Y	-0-		19
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-		19
10	0	305	-0-	305	305	13	1	292	3	Y	-0-		19
11	0	299	-0-	299	604	13	1	286	3	Y	-0-		19
12	0	304	-0-	304	908	14	1	290	3	Y	-0-		19
01	0	302	-0-	302	1210	13	1	287	3	Y	2		21
						2	9						

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661

08	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-		29
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-		29
10	0	75	-0-	75	75	3	1	72	3	Y	-0-		29
11	0	53	-0-	53	128	2	1	51	3	Y	-0-		29
12	0	69	-0-	69	197	3	1	66	3	Y	-0-		29
01	0	62	-0-	62	259	3	1	59	3	Y	-0-		29

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-		47
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	-0-		47
10	0	273	-0-	273	273	11	1	261	3	Y	1		48
						1	9						
11	0	264	-0-	264	537	11	1	252	3	Y	1		49
						1	9						
12	0	273	-0-	273	810	12	1	261	3	Y	-0-		49
01	0	269	-0-	269	1079	12	1	256	3	Y	1		50
						1	9						

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

08	248 N	222	-0-	-26	-0-	9	1	211	3	Y	2		37
						2	9						
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	1		38
						1	9						
10	0	208	-0-	208	208	9	1	197	3	Y	2		40
						2	9						
11	0	193	-0-	193	401	8	1	184	3	Y	1		41
						1	9						
12	0	184	-0-	184	585	8	1	176	3	Y	-0-		41
01	0	183	-0-	183	768	8	1	175	3	Y	-0-		41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	6		57
						7	9						
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	Y	1		58
						1	9						
10	0	558	-0-	558	558	23	1	533	3	Y	2		60
						2	9						
11	0	543	-0-	543	1101	23	1	519	3	Y	1		61
						1	9						
12	0	549	-0-	549	1650	25	1	523	3	Y	1	50 1	12
						1	9						
01	0	554	-0-	554	2204	25	1	528	3	Y	1		13
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679				
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	548 N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	3	Y	-0-		51
09	480 N	286	-0-	-194	-0-	12	1	273	3	Y	1		52
						1	9						
10	0	302	-0-	302	302	13	1	289	3	Y	-0-		52
11	0	285	-0-	285	587	12	1	273	3	Y	-0-		52
12	0	295	-0-	295	882	13	1	282	3	Y	-0-		52
01	0	290	-0-	290	1172	13	1	276	3	Y	1		53
						1	9						
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379				
08	DLQ G-10	119	-0-	119	250	5	1	114	3	Y	-0-		27
09	DLQ G-10	133	-0-	133	383	6	1	126	3	Y	1		28
						1	9						
10	DLQ G-10	131	-0-	131	514	5	1	124	3	Y	2		30
						2	9						
11	0	142	-0-	142	656	6	1	134	3	Y	2		32
						2	9						
12	0	134	-0-	134	790	6	1	126	3	Y	2		34
						2	9						
01	0	130	-0-	130	920	6	1	121	3	Y	3		37
						3	9						
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757				
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	Y	-0-		38
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	1		39
						1	9						
10	0	311	-0-	311	311	13	1	297	3	Y	1		40
						1	9						
11	0	296	-0-	296	607	13	1	282	3	Y	1		41
						1	9						
12	0	311	-0-	311	918	14	1	295	3	Y	2		43
						2	9						
01	0	289	-0-	289	1207	13	1	274	3	Y	2		45
						2	9						
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688				
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-		23
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-		23
10	0	72	-0-	72	72	3	1	69	3	Y	-0-		23
11	0	84	-0-	84	156	4	1	80	3	Y	-0-		23
12	0	90	-0-	90	246	4	1	86	3	Y	-0-		23
01	0	69	-0-	69	315	3	1	66	3	Y	-0-		23
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805				
08	372 N	280	-0-	-92	-0-	12	1	266	3	Y	2		37
						2	9						
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	2		39
						2	9						
10	0	433	-0-	433	433	18	1	408	3	Y	6		45
						7	9						
11	0	369	-0-	369	802	16	1	346	3	Y	6		51
						7	9						
12	0	375	-0-	375	1177	17	1	358	3	Y	-0-		51
01	0	354	-0-	354	1531	16	1	336	3	Y	2		53
						2	9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809					
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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-			9
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-			9
10	0	273	-0-	273	273	11	1	262	3	Y	-0-			9
11	0	248	-0-	248	521	11	1	237	3	Y	-0-			9
12	0	257	-0-	257	778	12	1	245	3	Y	-0-			9
01	0	246	-0-	246	1024	11	1	235	3	Y	-0-			9

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642					
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-			36
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			36
10	0	142	-0-	142	142	6	1	136	3	Y	-0-			36
11	0	168	-0-	168	310	7	1	160	3	Y	1			37
12	0	169	-0-	169	479	8	1	160	3	Y	1			38
01	0	151	-0-	151	630	7	1	144	3	Y	-0-			38

BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746					
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	1			10
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	1			11
10	0	195	-0-	195	195	8	1	184	3	Y	3			14
11	0	205	-0-	205	400	9	1	196	3	Y	-0-			14
12	0	226	-0-	226	626	10	1	214	3	Y	2			16
01	0	238	-0-	238	864	10	1	218	3	Y	9			25

BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647					
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	Y	-0-			38
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-			38
10	0	182	-0-	182	182	8	1	174	3	Y	-0-			38
11	0	173	-0-	173	355	7	1	166	3	Y	-0-			38
12	0	178	-0-	178	533	8	1	170	3	Y	-0-			38
01	0	277	-0-	277	810	12	1	265	3	Y	-0-			38

BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716					
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-			34
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-			34
10	0	279	-0-	279	279	12	1	267	3	Y	-0-			34
11	0	282	-0-	282	561	12	1	270	3	Y	-0-			34
12	0	291	-0-	291	852	13	1	278	3	Y	-0-			34
01	0	292	-0-	292	1144	13	1	279	3	Y	-0-			34

BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733					
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-			12
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-			12
10	0	169	-0-	169	169	7	1	162	3	Y	-0-			12
11	0	178	-0-	178	347	8	1	170	3	Y	-0-			12
12	0	210	-0-	210	557	10	1	200	3	Y	-0-			12
01	0	190	-0-	190	747	8	1	182	3	Y	-0-			12

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825		
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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	356 3	Y	1		75
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15 1	345 3	Y	1		76
10	0	359	-0-	359	359	15 1	341 3	Y	3		79
11	0	342	-0-	342	701	15 1	326 3	Y	1		80
12	0	326	-0-	326	1027	15 1	310 3	Y	1	67 1	14
01	0	345	-0-	345	1372	15 1	328 3	Y	2		16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666		
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	31 1	704 3	Y	2		40
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28 1	638 3	Y	1		41
10	0	663	-0-	663	663	28 1	629 3	Y	5		46
11	0	705	-0-	705	1368	30 1	673 3	Y	2		48
12	0	702	-0-	702	2070	32 1	666 3	Y	4		52
01	0	705	-0-	705	2775	31 1	671 3	Y	3		55

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678		
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13 1	301 3	Y	8		46
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	290 3	Y	2		48
10	0	246	-0-	246	246	10 1	233 3	Y	3	46 1	5
11	0	202	-0-	202	448	9 1	192 3	Y	1		6
12	0	209	-0-	209	657	9 1	199 3	Y	1		7
01	0	197	-0-	197	854	9 1	184 3	Y	4		11

BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-		12
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	-0-		12
10	0	147	-0-	147	147	6 1	141 3	Y	-0-		12
11	0	138	-0-	138	285	6 1	132 3	Y	-0-		12
12	0	138	-0-	138	423	6 1	132 3	Y	-0-		12
01	0	139	-0-	139	562	6 1	133 3	Y	-0-		12

BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 3	Y	-0-		45
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	Y	-0-		45
10	0	130	-0-	130	130	5 1	125 3	Y	-0-		45
11	0	125	-0-	125	255	5 1	120 3	Y	-0-		45
12	0	131	-0-	131	386	6 1	125 3	Y	-0-		45
01	0	126	-0-	126	512	6 1	120 3	Y	-0-		45

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775		
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	524	-0-	-3	-0-	22	1	501	3	Y	13
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	512	3	Y	15
10	0	574	-0-	574	574	24	1	549	3	Y	16
11	0	549	-0-	549	1123	24	1	523	3	Y	18
12	0	530	-0-	530	1653	24	1	506	3	Y	18
01	0	496	-0-	496	2149	22	1	472	3	Y	20
						2	9				

BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746		
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	39
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	42
10	0	222	-0-	222	222	8	1	193	3	Y	61
11	0	198	-0-	198	420	9	1	189	3	Y	61
12	0	189	-0-	189	609	9	1	179	3	Y	62
01	0	155	-0-	155	764	7	1	148	3	Y	62
						1	9				

BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781		
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	52	3	Y	7
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	7
10	0	52	-0-	52	52	2	1	50	3	Y	7
11	0	42	-0-	42	94	2	1	40	3	Y	7
12	0	45	-0-	45	139	2	1	43	3	Y	7
01	0	64	-0-	64	203	3	1	61	3	Y	7
						1	9				

BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723		
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	6
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	6
10	0	77	-0-	77	77	3	1	74	3	Y	6
11	0	118	-0-	118	195	5	1	113	3	Y	6
12	0	86	-0-	86	281	4	1	82	3	Y	6
01	0	96	-0-	96	377	4	1	92	3	Y	6
						1	9				

BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764		
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	70
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	71
10	0	365	-0-	365	365	15	1	349	3	Y	72
11	0	354	-0-	354	719	15	1	338	3	Y	73
12	0	344	-0-	344	1063	16	1	328	3	Y	73
01	0	342	-0-	342	1405	15	1	323	3	Y	77
						4	9				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	621 N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	10			48
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	11	9	588	3	Y	2			50
10	0	623	-0-	623	623	2	9	595	3	Y	2			52
11	0	598	-0-	598	1221	2	9	569	3	Y	3			55
12	0	601	-0-	601	1822	3	9	572	3	Y	2	47	1	10
01	0	623	-0-	623	2445	2	9	573	3	Y	21			31
						23	9							

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524					
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-			37
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-			37
10	0	168	-0-	168	168	7	1	161	3	N	-0-			37
11	0	160	-0-	160	328	7	1	153	3	N	-0-			37
12	0	162	-0-	162	490	7	1	155	3	N	-0-			37
01	0	162	-0-	162	652	7	1	155	3	N	-0-			37

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812					
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			32
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0	171	-0-	171	171	8	1	163	3	N	-0-			32
01	0	21	-0-	21	192	1	1	20	3	N	-0-			32

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806					
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	N	-0-			42
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-			42
10	0	228	-0-	228	228	10	1	218	3	N	-0-			42
11	0	229	-0-	229	457	10	1	219	3	N	-0-			42
12	0	232	-0-	232	689	11	1	221	3	N	-0-			42
01	0	85	-0-	85	774	4	1	81	3	N	-0-			42

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336					
08	341 N	263	-0-	-78	-0-	11	1	252	3	N	-0-			41
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-			41
10	0	260	-0-	260	260	11	1	249	3	N	-0-			41
11	0	251	-0-	251	511	11	1	240	3	N	-0-			41
12	0	254	-0-	254	765	12	1	242	3	N	-0-			41
01	0	251	-0-	251	1016	11	1	240	3	N	-0-			41

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814					
08	992 N	889	-0-	-103	-0-	38	1	851	3	N	-0-			19
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	N	-0-			19
10	0	881	-0-	881	881	37	1	844	3	N	-0-			19
11	0	853	-0-	853	1734	37	1	816	3	N	-0-			19
12	0	842	-0-	842	2576	38	1	804	3	N	-0-			19
01	0	855	-0-	855	3431	38	1	817	3	N	-0-			19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT	CODE	AMT	
08	310 N	150	-0-	-160	-0-	6	1	144	3	N	-0-				41
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-				41
10	0	147	-0-	147	147	6	1	141	3	N	-0-				41
11	0	15	-0-	15	162	1	1	14	3	N	-0-				41
12	0	88	-0-	88	250	4	1	84	3	N	-0-				41
01	0	28	-0-	28	278	1	1	27	3	N	-0-				41

BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703						
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-				30
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	Y	-0-				30
10	0	266	-0-	266	266	11	1	255	3	Y	-0-				30
11	0	246	-0-	246	512	11	1	235	3	Y	-0-				30
12	0	266	-0-	266	778	12	1	254	3	Y	-0-				30
01	0	253	-0-	253	1031	11	1	242	3	Y	-0-				30

BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687						
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	3	Y	-0-				37
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-				39
10	0	310	-0-	310	310	13	1	296	3	Y	1				40
11	0	350	-0-	350	660	15	1	334	3	Y	1				41
12	0	351	-0-	351	1011	16	1	335	3	Y	-0-				41
01	0	347	-0-	347	1358	15	1	330	3	Y	2				43

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749						
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	-0-				21
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	1				22
10	0	274	-0-	274	274	11	1	262	3	Y	1				23
11	0	271	-0-	271	545	12	1	258	3	Y	1				24
12	0	290	-0-	290	835	13	1	277	3	Y	-0-				24
01	0	275	-0-	275	1110	12	1	263	3	Y	-0-				24

BAILEY		WELL #: 215		RRCID -> 210718		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722						
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	3	Y	-0-				22
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-				22
10	0	149	-0-	149	149	6	1	143	3	Y	-0-				22
11	0	145	-0-	145	294	6	1	139	3	Y	-0-				22
12	0	132	-0-	132	426	6	1	126	3	Y	-0-				22
01	0	99	-0-	99	525	4	1	95	3	Y	-0-				22

BAILEY		WELL #: 106		RRCID -> 210719		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695						
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	Y	-0-				16
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-				16
10	0	219	-0-	219	219	9	1	210	3	Y	-0-				16
11	0	215	-0-	215	434	9	1	206	3	Y	-0-				16
12	0	223	-0-	223	657	10	1	213	3	Y	-0-				16
01	0	211	-0-	211	868	9	1	202	3	Y	-0-				16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 705		RRCID -> 210720		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	8 1	184 3	Y	-0-	-0-			6
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	Y	-0-	-0-			6
10	0		189	-0-	189	189	8 1	181 3	Y	-0-	-0-			6
11	0		180	-0-	180	369	8 1	172 3	Y	-0-	-0-			6
12	0		27	-0-	27	396	1 1	26 3	Y	-0-	-0-			6
01	0		221	-0-	221	617	10 1	211 3	Y	-0-	-0-			6

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 901		RRCID -> 210721		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663					
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	17 1	377 3	N	-0-	-0-			23
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16 1	369 3	N	-0-	-0-			23
10	0		400	-0-	400	400	17 1	383 3	N	-0-	-0-			23
11	0		386	-0-	386	786	17 1	369 3	N	-0-	-0-			23
12	0		393	-0-	393	1179	18 1	375 3	N	-0-	-0-			23
01	0		377	-0-	377	1556	17 1	360 3	N	-0-	-0-			23

BAILEY		WELL #: 120		RRCID -> 210722		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687					
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	Y	-0-	-0-			27
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	2 1	55 3	Y	-0-	-0-			27
10	0		62	-0-	62	62	3 1	59 3	Y	-0-	-0-			27
11	0		33	-0-	33	95	1 1	32 3	Y	-0-	-0-			27
12	0		45	-0-	45	140	2 1	42 3	Y	1	1			28
01	0		45	-0-	45	185	2 1	42 3	Y	1	1			29
							1 9							
							1 9							

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1003		RRCID -> 210723		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638					
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	9 1	204 3	N	-0-	-0-			27
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12 1	264 3	N	-0-	-0-			27
10	0		383	-0-	383	383	16 1	367 3	N	-0-	-0-			27
11	0		325	-0-	325	708	14 1	311 3	N	-0-	-0-			27
12	0		403	-0-	403	1111	18 1	385 3	N	-0-	-0-			27
01	0		335	-0-	335	1446	15 1	320 3	N	-0-	-0-			27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 706		RRCID -> 210726		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813					
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 3	Y	-0-	-0-			5
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18 1	419 3	Y	-0-	-0-			5
10	0		427	-0-	427	427	18 1	409 3	Y	-0-	-0-			5
11	0		522	-0-	522	949	23 1	499 3	Y	-0-	-0-			5
12	0		460	-0-	460	1409	21 1	439 3	Y	-0-	-0-			5
01	0		523	-0-	523	1932	23 1	496 3	Y	4	4			9
							4 9							

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670					
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18 1	405 3	Y	-0-	-0-			52
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18 1	400 3	Y	-0-	-0-			52
10	0		439	-0-	439	439	18 1	421 3	Y	-0-	-0-			52
11	0		437	-0-	437	876	19 1	418 3	Y	-0-	-0-			52
12	0		445	-0-	445	1321	20 1	425 3	Y	-0-	-0-			52
01	0		443	-0-	443	1764	20 1	423 3	Y	-0-	-0-			52

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-		55
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-		55
10	0	256	-0-	256	256	11	1	245	3	N	-0-		55
11	0	247	-0-	247	503	11	1	236	3	N	-0-		55
12	0	248	-0-	248	751	11	1	237	3	N	-0-		55
01	0	248	-0-	248	999	11	1	237	3	N	-0-		55

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621				
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-		15
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-		15
10	0	66	-0-	66	66	3	1	63	3	N	-0-		15
11	0	63	-0-	63	129	3	1	60	3	N	-0-		15
12	0	57	-0-	57	186	3	1	54	3	N	-0-		15
01	0	60	-0-	60	246	3	1	57	3	N	-0-		15

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670				
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	Y	-0-		29
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-		29
10	0	109	-0-	109	109	5	1	104	3	Y	-0-		29
11	0	111	-0-	111	220	5	1	106	3	Y	-0-		29
12	0	112	-0-	112	332	5	1	107	3	Y	-0-		29
01	0	111	-0-	111	443	5	1	106	3	Y	-0-		29

BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644				
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	3	Y	-0-		41
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-		41
10	0	262	-0-	262	262	11	1	251	3	Y	-0-		41
11	0	255	-0-	255	517	11	1	244	3	Y	-0-		41
12	0	265	-0-	265	782	12	1	253	3	Y	-0-		41
01	0	257	-0-	257	1039	11	1	246	3	Y	-0-		41

BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722				
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	Y	-0-		22
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	3		25
10	0	455	-0-	455	455	19	1	433	3	Y	3		28
11	0	448	-0-	448	903	19	1	427	3	Y	2		30
12	0	455	-0-	455	1358	21	1	432	3	Y	2		32
01	0	459	-0-	459	1817	20	1	436	3	Y	3		35
						3	9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719				
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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	N	5	48	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	6	9	409	3	N	-0-	48	
10	0	447	-0-	447	447	19	1	422	3	N	5	53	
11	0	473	-0-	473	920	6	9	435	3	N	16	69	
12	0	524	-0-	524	1444	18	9	483	3	N	16	85	
01	0	482	-0-	482	1926	21	1	454	3	N	6	63 1	28
						7	9						

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	9	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-	9	
10	0	149	-0-	149	149	6	1	143	3	N	-0-	9	
11	0	131	-0-	131	280	6	1	125	3	N	-0-	9	
12	0	129	-0-	129	409	6	1	123	3	N	-0-	9	
01	0	130	-0-	130	539	6	1	124	3	N	-0-	9	

BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772				
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	12	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-	12	
10	0	99	-0-	99	99	4	1	94	3	Y	1	13	
11	0	85	-0-	85	184	1	9						
12	0	111	-0-	111	295	4	1	81	3	Y	-0-	13	
01	0	98	-0-	98	393	5	1	106	3	Y	-0-	13	
						4	1	94	3	Y	-0-	13	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815				
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	33	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	33	
10	0	115	-0-	115	115	5	1	110	3	Y	-0-	33	
11	0	109	-0-	109	224	5	1	104	3	Y	-0-	33	
12	0	110	-0-	110	334	5	1	105	3	Y	-0-	33	
01	0	109	-0-	109	443	5	1	104	3	Y	-0-	33	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808				
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-	34	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-	34	
10	0	108	-0-	108	108	5	1	103	3	Y	-0-	34	
11	0	126	-0-	126	234	5	1	121	3	Y	-0-	34	
12	0	-0-	-0-	-0-	234					Y	-0-	34	
01	0	80	-0-	80	314	4	1	76	3	Y	-0-	34	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 2401		RRCID ->	212352	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7642 - 7678			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			8	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	6	1	2	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	3			5	
11	0	106	-0-	106	106	4	1	94	3	Y	7			12	
12	0	87	-0-	87	193	4	1	74	3	Y	8			20	
01	0	66	-0-	66	259	3	1	57	3	Y	5			25	
						6	9								

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID ->		212356		COMPL. DATE		05/31/2005		TOTAL DEPTH		8068 PERF. 7541 - 7777	
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-			-0-	
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	-0-			-0-	
10	0	539	-0-	539	539	23	1	516	3	Y	-0-			-0-	
11	0	522	-0-	522	1061	23	1	499	3	Y	-0-			-0-	
12	0	516	-0-	516	1577	24	1	492	3	Y	-0-			-0-	
01	0	503	-0-	503	2080	22	1	481	3	Y	-0-			-0-	

BAILEY		WELL #: 104		RRCID ->		212357		COMPL. DATE		07/26/2005		TOTAL DEPTH		8193 PERF. 7551 - 7766	
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	-0-			102	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	-0-			102	
10	0	398	-0-	398	398	17	1	381	3	Y	-0-			102	
11	0	386	-0-	386	784	17	1	369	3	Y	-0-			102	
12	0	353	-0-	353	1137	16	1	337	3	Y	-0-			102	
01	0	443	-0-	443	1580	20	1	423	3	Y	-0-			102	

BAILEY		WELL #: 114		RRCID ->		212358		COMPL. DATE		07/05/2005		TOTAL DEPTH		8040 PERF. 7471 - 7675	
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			10	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-			10	
10	0	155	-0-	155	155	7	1	148	3	Y	-0-			10	
11	0	163	-0-	163	318	7	1	156	3	Y	-0-			10	
12	0	167	-0-	167	485	8	1	159	3	Y	-0-			10	
01	0	169	-0-	169	654	8	1	161	3	Y	-0-			10	

BAILEY		WELL #: 115		RRCID ->		212369		COMPL. DATE		07/21/2005		TOTAL DEPTH		8188 PERF. 7529 - 7736	
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			28	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			28	
10	0	50	-0-	50	50	2	1	48	3	Y	-0-			28	
11	0	2	-0-	2	52	2	3			Y	-0-			28	
12	0	13	-0-	13	65	1	1	12	3	Y	-0-			28	
01	0	8	-0-	8	73	8	3			Y	-0-			28	

BAILEY		WELL #: 121		RRCID ->		212370		COMPL. DATE		06/13/2005		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7510 - 7682	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			27	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			27	
10	0	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-			27	
11	0	16	-0-	16	24	1	1	15	3	Y	-0-			27	
12	0	19	-0-	19	43	1	1	18	3	Y	-0-			27	
01	0	39	-0-	39	82	2	1	37	3	Y	-0-			27	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	1			76
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-			76
10	0	408	-0-	408	408	17	1	390	3	Y	1			77
11	0	307	-0-	307	715	13	1	294	3	Y	-0-	73	1	4
12	0	362	-0-	362	1077	16	1	345	3	Y	1			5
01	0	399	-0-	399	1476	18	1	380	3	Y	1			6

BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692					
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	3	Y	-0-			72
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-			72
10	0	239	-0-	239	239	10	1	227	3	Y	2			74
11	0	223	-0-	223	462	10	1	213	3	Y	-0-	60	1	14
12	0	260	-0-	260	722	12	1	248	3	Y	-0-			14
01	0	243	-0-	243	965	11	1	232	3	Y	-0-			14

BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781					
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	4	1	101	3	Y	1			86
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	1			87
10	0	107	-0-	107	107	4	1	102	3	Y	1			88
11	0	95	-0-	95	202	4	1	90	3	Y	1			89
12	0	110	-0-	110	312	5	1	105	3	Y	-0-	84	1	5
01	0	113	-0-	113	425	5	1	107	3	Y	1			6

BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736					
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	Y	-0-			24
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			24
10	0	173	-0-	173	173	7	1	166	3	Y	-0-			24
11	0	167	-0-	167	340	7	1	160	3	Y	-0-			24
12	0	175	-0-	175	515	8	1	166	3	Y	1			25
01	0	172	-0-	172	687	8	1	163	3	Y	1			26

BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765					
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	26	1	581	3	Y	3			5
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	Y	-0-			5
10	0	566	-0-	566	566	24	1	542	3	Y	-0-			5
11	0	555	-0-	555	1121	24	1	531	3	Y	-0-			5
12	0	544	-0-	544	1665	25	1	519	3	Y	-0-			5
01	0	541	-0-	541	2206	24	1	517	3	Y	-0-			5

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
BAILEY		WELL #:		317	RRCID ->	212395	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 7569 -	7798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	3		60
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	3	55 1	8
10	0	333	-0-	333	333	14	1	317	3	Y	2		10
11	0	303	-0-	303	636	13	1	290	3	Y	-0-		10
12	0	306	-0-	306	942	14	1	290	3	Y	2		12
01	0	304	-0-	304	1246	13	1	288	3	Y	3		15

BAILEY		WELL #:		318	RRCID ->	212396	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7514 -	7739	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-		66
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-		66
10	0	52	-0-	52	52	2	1	50	3	Y	-0-		66
11	0	50	-0-	50	102	2	1	48	3	Y	-0-		66
12	0	51	-0-	51	153	2	1	49	3	Y	-0-		66
01	0	50	-0-	50	203	2	1	48	3	Y	-0-		66

CHILDRESS, P. L.		WELL #:		601	RRCID ->	212425	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7456 -	7750	
08	806 N	707	-0-	-99	-0-	30	1	675	3	N	2		77
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	3	N	-0-		77
10	0	389	-0-	389	389	16	1	369	3	N	4		81
11	0	685	-0-	685	1074	29	1	648	3	N	7		88
12	0	755	-0-	755	1829	34	1	721	3	N	-0-		88
01	0	699	-0-	699	2528	31	1	660	3	N	7		95

CHILDRESS, P. L.		WELL #:		603	RRCID ->	212426	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	8138	PERF. 7439 -	7711	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	232	143 1	146
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	34	168 1	12
10	0	65	-0-	65	65	1	1	33	3	N	28		40
11	0	25	-0-	25	90	1	1	17	3	N	6		46
12	0	84	-0-	84	174	1	1	27	3	N	51		97
01	0	36	-0-	36	210	56	9	21	3	N	13	103 1	7

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	305 3	N	2	68
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 9	268 3	N	2	70
10	0	331	-0-	331	331	12 1	315 3	N	2	72
11	0	290	-0-	290	621	2 9	277 3	N	-0-	72
12	0	301	-0-	301	922	13 1	282 3	N	5	77
01	0	313	-0-	313	1235	6 9	293 3	N	5	74 1 8
						6 9				

CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-	22
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	2 9	239 3	N	-0-	22
10	0	249	-0-	249	249	10 1	239 3	N	-0-	22
11	0	-0-	-0-	-0-	249	2 9	249 3	N	-0-	22
12	0	620	-0-	620	869	10 1	592 3	N	-0-	22
01	0	229	-0-	229	1098	10 1	219 3	N	-0-	22

ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652		
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22 1	502 3	N	-0-	23
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23 1	521 3	N	2	25
10	0	659	-0-	659	659	2 9	602 3	N	28	53
11	0	450	-0-	450	1109	31 9	431 3	N	-0-	53
12	0	395	-0-	395	1504	19 1	377 3	N	-0-	53
01	0	380	-0-	380	1884	18 1	363 3	N	-0-	53
						17 1				

ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553		
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	27 1	615 3	N	-0-	67
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	27 1	628 3	N	-0-	67
10	0	643	-0-	643	643	27 1	616 3	N	-0-	67
11	0	542	-0-	542	1185	23 1	519 3	N	-0-	67
12	0	539	-0-	539	1724	25 1	514 3	N	-0-	67
01	0	587	-0-	587	2311	26 1	561 3	N	-0-	67

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711		
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	192 3	N	-0-	19
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	N	-0-	19
10	0	189	-0-	189	189	8 1	181 3	N	-0-	19
11	0	167	-0-	167	356	7 1	160 3	N	-0-	19
12	0	184	-0-	184	540	8 1	176 3	N	-0-	19
01	0	185	-0-	185	725	8 1	177 3	N	-0-	19

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215		
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	5 1	117 3	Y	-0-	58
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 3	Y	-0-	58
10	0	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-	58
11	0	84	-0-	84	91	4 1	80 3	Y	-0-	58
12	0	123	-0-	123	214	6 1	117 3	Y	-0-	58
01	0	133	-0-	133	347	6 1	127 3	Y	-0-	58

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541		
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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	63
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	Y	63
10	0	332	-0-	332	332	14	1	318	3	Y	63
11	0	202	-0-	202	534	9	1	193	3	Y	63
12	0	117	-0-	117	651	5	1	112	3	Y	63
01	0	163	-0-	163	814	7	1	156	3	Y	63

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	13
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	13
10	0	62	-0-	62	62	3	1	59	3	N	13
11	0	54	-0-	54	116	2	1	52	3	N	13
12	0	59	-0-	59	175	3	1	56	3	N	13
01	0	59	-0-	59	234	3	1	56	3	N	13

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503		
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	16
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	16
10	0	291	-0-	291	291	12	1	279	3	N	16
11	0	284	-0-	284	575	12	1	272	3	N	16
12	0	288	-0-	288	863	13	1	275	3	N	16
01	0	294	-0-	294	1157	13	1	281	3	N	16

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	39
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	39
10	0	262	-0-	262	262	11	1	251	3	N	39
11	0	253	-0-	253	515	11	1	242	3	N	39
12	0	254	-0-	254	769	12	1	242	3	N	39
01	0	250	-0-	250	1019	11	1	239	3	N	39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641		
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	3	N	9
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	9
10	0	289	-0-	289	289	12	1	277	3	N	9
11	0	278	-0-	278	567	12	1	266	3	N	9
12	0	282	-0-	282	849	13	1	269	3	N	9
01	0	276	-0-	276	1125	12	1	264	3	N	9

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551		
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	N	17
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	3	N	17
10	0	166	-0-	166	166	7	1	159	3	N	17
11	0	168	-0-	168	334	7	1	161	3	N	17
12	0	201	-0-	201	535	9	1	192	3	N	17
01	0	181	-0-	181	716	8	1	173	3	N	17

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666		
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	50
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	50
10	0	418	-0-	418	418	18	1	400	3	N	50
11	0	404	-0-	404	822	17	1	387	3	N	50
12	0	387	-0-	387	1209	18	1	369	3	N	50
01	0	381	-0-	381	1590	17	1	364	3	N	50

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7473 - 7733			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491	-0-	-67	-0-	21	1	467	3	N	3		17
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	1		18
10	0	507	-0-	507	507	21	1	483	3	N	3		21
11	0	490	-0-	490	997	21	1	469	3	N	-0-		21
12	0	426	-0-	426	1423	19	1	407	3	N	-0-		21
01	0	550	-0-	550	1973	24	1	517	3	N	8		29
						9	9						

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 7459 - 7598			
08	589 N	273	-0-	-316	-0-	12	1	261	3	N	-0-		31
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-		31
10	0	271	-0-	271	271	11	1	260	3	N	-0-		31
11	0	279	-0-	279	550	12	1	267	3	N	-0-		31
12	0	271	-0-	271	821	12	1	259	3	N	-0-		31
01	0	264	-0-	264	1085	12	1	252	3	N	-0-		31

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1102		RRCID -> 212566		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7430 - 7567			
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-		23
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-		23
10	0	37	-0-	37	37	2	1	35	3	N	-0-		23
11	0	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-		23
12	0	12	-0-	12	49	1	1	11	3	N	-0-		23
01	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-		23

ROUSSELOT		WELL #: 4601		RRCID -> 213221		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8147 - 8270			
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	54	1	1212	3	N	-0-		52
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	3	N	34	86 1	-0-
10	0	1288	-0-	1288	1288	53	1	1220	3	N	14		14
11	0	1544	-0-	1544	2832	67	1	1477	3	N	-0-		14
12	0	1020	-0-	1020	3852	47	1	973	3	N	-0-		14
01	0	1061	-0-	1061	4913	47	1	1014	3	N	-0-		14

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1005		RRCID -> 213226		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 7358 - 7494			
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	7	1	169	3	N	-0-		14
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-		14
10	0	172	-0-	172	172	7	1	165	3	N	-0-		14
11	0	166	-0-	166	338	7	1	159	3	N	-0-		14
12	0	174	-0-	174	512	8	1	166	3	N	-0-		14
01	0	175	-0-	175	687	8	1	167	3	N	-0-		14

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-		19
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	1		20
						1	9						
10	0	144	-0-	144	144	6	1	138	3	Y	-0-		20
11	0	138	-0-	138	282	6	1	132	3	Y	-0-		20
12	0	126	-0-	126	408	6	1	120	3	Y	-0-		20
01	0	147	-0-	147	555	7	1	139	3	Y	1		21
						1	9						

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-		29
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	N	-0-		29
10	0	325	-0-	325	325	14	1	310	3	N	1		30
						1	9						
11	0	355	-0-	355	680	15	1	338	3	N	2		32
						2	9						
12	0	424	-0-	424	1104	19	1	404	3	N	1		33
						1	9						
01	0	411	-0-	411	1515	18	1	385	3	N	7		40
						8	9						

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

08	279 N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	3	N	-0-		52
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-		52
10	0	308	-0-	308	308	13	1	292	3	N	3		55
						3	9						
11	0	360	-0-	360	668	16	1	344	3	N	-0-		55
12	0	275	-0-	275	943	13	1	262	3	N	-0-		55
01	0	292	-0-	292	1235	13	1	272	3	N	6		61
						7	9						

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	5		40
						6	9						
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-		40
10	0	154	-0-	154	154	6	1	146	3	Y	2		42
						2	9						
11	0	156	-0-	156	310	7	1	149	3	Y	-0-		42
12	0	253	-0-	253	563	11	1	236	3	Y	5		47
						6	9						
01	0	170	-0-	170	733	8	1	162	3	Y	-0-		47

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-		15
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-		15
10	0	189	-0-	189	189	8	1	181	3	Y	-0-		15
11	0	178	-0-	178	367	8	1	170	3	Y	-0-		15
12	0	175	-0-	175	542	8	1	167	3	Y	-0-		15
01	0	184	-0-	184	726	8	1	176	3	Y	-0-		15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-	17	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-	17	
10	0	200	-0-	200	200	8	1	192	3	N	-0-	17	
11	0	183	-0-	183	383	8	1	175	3	N	-0-	17	
12	0	165	-0-	165	548	8	1	157	3	N	-0-	17	
01	0	171	-0-	171	719	8	1	163	3	N	-0-	17	

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

08	124 N	87	-0-	-37	-0-	4	1	80	3	Y	3	31
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	1	32
10	0	81	-0-	81	81	3	1	77	3	Y	1	33
11	0	81	-0-	81	162	3	1	77	3	Y	1	34
12	0	79	-0-	79	241	4	1	75	3	Y	-0-	34
01	0	72	-0-	72	313	3	1	68	3	Y	1	35

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-	14
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-	14
10	0	60	-0-	60	60	3	1	57	3	N	-0-	14
11	0	59	-0-	59	119	3	1	56	3	N	-0-	14
12	0	59	-0-	59	178	3	1	56	3	N	-0-	14
01	0	58	-0-	58	236	3	1	55	3	N	-0-	14

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-	21
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-	21
10	0	165	-0-	165	165	7	1	158	3	N	-0-	21
11	0	152	-0-	152	317	7	1	145	3	N	-0-	21
12	0	137	-0-	137	454	6	1	131	3	N	-0-	21
01	0	145	-0-	145	599	6	1	139	3	N	-0-	21

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	1	38
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	1	39
10	0	219	-0-	219	219	9	1	209	3	Y	1	40
11	0	223	-0-	223	442	10	1	212	3	Y	1	41
12	0	222	-0-	222	664	10	1	211	3	Y	1	42
01	0	218	-0-	218	882	10	1	207	3	Y	1	43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	-0-				31
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-				31
10	0	214	-0-	214	214	9	1	205	3	Y	-0-				31
11	0	207	-0-	207	421	9	1	197	3	Y	1				32
						1	9								
12	0	187	-0-	187	608	9	1	178	3	Y	-0-				32
01	0	223	-0-	223	831	10	1	213	3	Y	-0-				32

BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690						
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	Y	1				11
						1	9								
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	1				12
						1	9								
10	0	559	-0-	559	559	23	1	534	3	Y	2				14
						2	9								
11	0	548	-0-	548	1107	24	1	522	3	Y	2				16
						2	9								
12	0	566	-0-	566	1673	26	1	538	3	Y	2				18
						2	9								
01	0	449	-0-	449	2122	20	1	426	3	Y	3				21
						3	9								

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515						
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	N	-0-				9
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	3	N	-0-				9
10	0	629	-0-	629	629	26	1	603	3	N	-0-				9
11	0	612	-0-	612	1241	26	1	586	3	N	-0-				9
12	0	558	-0-	558	1799	25	1	533	3	N	-0-				9
01	0	583	-0-	583	2382	26	1	557	3	N	-0-				9

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523						
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	15	1	345	3	N	-0-				71
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-				71
10	0	384	-0-	384	384	16	1	368	3	N	-0-				71
11	0	362	-0-	362	746	16	1	346	3	N	-0-				71
12	0	391	-0-	391	1137	18	1	373	3	N	-0-				71
01	0	374	-0-	374	1511	17	1	357	3	N	-0-				71

ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573						
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	94	1	2119	3	N	-0-				16
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	N	-0-				16
10	0	255	-0-	255	255	11	1	244	3	N	-0-				16
11	0	899	-0-	899	1154	39	1	860	3	N	-0-				16
12	0	1807	-0-	1807	2961	82	1	1725	3	N	-0-				16
01	0	1955	-0-	1955	4916	87	1	1868	3	N	-0-				16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649					
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	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	1			65
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	1			66
10	0	412	-0-	412	412	17	1	395	3	N	-0-			66
11	0	391	-0-	391	803	17	1	374	3	N	-0-			66
12	0	366	-0-	366	1169	17	1	349	3	N	-0-			66
01	0	401	-0-	401	1570	17	1	370	3	N	13			79
						14	9							

LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430					
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-			4
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			4
10	0	64	-0-	64	64	3	1	61	3	N	-0-			4
11	0	61	-0-	61	125	3	1	58	3	N	-0-			4
12	0	59	-0-	59	184	3	1	56	3	N	-0-			4
01	0	58	-0-	58	242	3	1	55	3	N	-0-			4

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708					
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			35
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			35
10	0	152	-0-	152	152	6	1	146	3	Y	-0-			35
11	0	152	-0-	152	304	7	1	145	3	Y	-0-			35
12	0	156	-0-	156	460	7	1	149	3	Y	-0-			35
01	0	149	-0-	149	609	7	1	142	3	Y	-0-			35

ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640					
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	3	N	-0-			12
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	8			20
10	0	245	-0-	245	245	10	1	218	3	N	15			35
11	0	56	-0-	56	301	2	1	54	3	N	-0-			35
12	0	255	-0-	255	556	12	1	243	3	N	-0-			35
01	0	104	-0-	104	660	5	1	99	3	N	-0-			35

BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723					
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-			23
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			23
10	0	110	-0-	110	110	5	1	105	3	Y	-0-			23
11	0	109	-0-	109	219	5	1	104	3	Y	-0-			23
12	0	102	-0-	102	321	5	1	97	3	Y	-0-			23
01	0	108	-0-	108	429	5	1	103	3	Y	-0-			23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574			
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	372 N	58	-0-	-314	-0-	2	1	56	3	N	-0-	46
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-	46
10	0	538	-0-	538	538	22	1	510	3	N	5	51
11	0	366	-0-	366	904	16	1	350	3	N	-0-	51
12	0	333	-0-	333	1237	15	1	318	3	N	-0-	51
01	0	339	-0-	339	1576	15	1	324	3	N	-0-	51

BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734			
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-	20
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-	20
10	0	358	-0-	358	358	15	1	342	3	Y	1	21
11	0	343	-0-	343	701	15	1	327	3	Y	1	22
12	0	340	-0-	340	1041	15	1	324	3	Y	1	23
01	0	295	-0-	295	1336	13	1	281	3	Y	1	24

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663			
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	12	1	275	3	N	-0-	43
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-	43
10	0	288	-0-	288	288	12	1	276	3	N	-0-	43
11	0	231	-0-	231	519	10	1	221	3	N	-0-	43
12	0	262	-0-	262	781	12	1	250	3	N	-0-	43
01	0	270	-0-	270	1051	12	1	258	3	N	-0-	43

ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642			
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-	16
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	6	22
10	0	570	-0-	570	570	23	1	524	3	N	21	43
11	0	539	-0-	539	1109	23	1	507	3	N	8	51
12	0	535	-0-	535	1644	24	1	511	3	N	-0-	51
01	0	531	-0-	531	2175	24	1	507	3	N	-0-	51

ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386			
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	37	1	829	3	N	-0-	91
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	3	N	-0-	91
10	0	851	-0-	851	851	36	1	811	3	N	4	95
11	0	526	-0-	526	1377	23	1	503	3	N	-0-	95
12	0	858	-0-	858	2235	39	1	819	3	N	-0-	95
01	0	627	-0-	627	2862	28	1	599	3	N	-0-	95

CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688			
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-	20
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-	20
10	0	64	-0-	64	64	3	1	61	3	N	-0-	20
11	0	101	-0-	101	165	4	1	97	3	N	-0-	20
12	0	102	-0-	102	267	5	1	97	3	N	-0-	20
01	0	103	-0-	103	370	5	1	98	3	N	-0-	20

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	18	1	415	3	N	-0-				20
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	3	N	-0-				20
10	0	475	-0-	475	475	20	1	455	3	N	-0-				20
11	0	463	-0-	463	938	20	1	443	3	N	-0-				20
12	0	465	-0-	465	1403	21	1	444	3	N	-0-				20
01	0	455	-0-	455	1858	20	1	435	3	N	-0-				20

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

08	186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-				14
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-				14
10	0	158	-0-	158	158	7	1	151	3	N	-0-				14
11	0	148	-0-	148	306	6	1	142	3	N	-0-				14
12	0	152	-0-	152	458	7	1	145	3	N	-0-				14
01	0	152	-0-	152	610	7	1	145	3	N	-0-				14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-				-0-
12	0	29	-0-	29	29	1	1	28	3	N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				-0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

08	310 N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-				55
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-				55
10	0	301	-0-	301	301	13	1	288	3	N	-0-				55
11	0	293	-0-	293	594	13	1	280	3	N	-0-				55
12	0	279	-0-	279	873	13	1	266	3	N	-0-				55
01	0	284	-0-	284	1157	13	1	271	3	N	-0-				55

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

08	341 N	335	-0-	-6	-0-	14	1	321	3	N	-0-				19
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-				19
10	0	175	-0-	175	175	7	1	168	3	N	-0-				19
11	0	83	-0-	83	258	4	1	79	3	N	-0-				19
12	0	297	-0-	297	555	14	1	283	3	N	-0-				19
01	0	435	-0-	435	990	19	1	416	3	N	-0-				19

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

08	496 N	409	-0-	-87	-0-	17	1	392	3	N	-0-				64
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-	4			68
						4	9								
10	0	444	-0-	444	444	19	1	425	3	N	-0-				68
11	0	366	-0-	366	810	16	1	350	3	N	-0-				68
12	0	390	-0-	390	1200	18	1	372	3	N	-0-				68
01	0	372	-0-	372	1572	17	1	355	3	N	-0-				68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	347 3	Y	2				24
							2 9							
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	328 3	Y	2				26
							2 9							
10	0	368	-0-	368	368	368	15 1	349 3	Y	4				30
							4 9							
11	0	358	-0-	358	726	726	15 1	335 3	Y	7				37
							8 9							
12	0	365	-0-	365	1091	1091	16 1	343 3	Y	5				42
							6 9							
01	0	375	-0-	375	1466	1466	16 1	350 3	Y	8				50
							9 9							

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-				35
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-				35
10	0	30	-0-	30	30	30	1 1	29 3	N	-0-				35
11	0	31	-0-	31	61	61	1 1	30 3	N	-0-				35
12	0	23	-0-	23	84	84	1 1	22 3	N	-0-				35
01	0	32	-0-	32	116	116	1 1	31 3	N	-0-				35

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	N	-0-				35
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	N	-0-				35
10	0	162	-0-	162	162	162	7 1	155 3	N	-0-				35
11	0	158	-0-	158	320	320	7 1	151 3	N	-0-				35
12	0	157	-0-	157	477	477	7 1	150 3	N	-0-				35
01	0	156	-0-	156	633	633	7 1	149 3	N	-0-				35

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-				28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
12	0	167	-0-	167	167	167	8 1	159 3	N	-0-				28
01	0	166	-0-	166	333	333	7 1	159 3	N	-0-				28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

08	310 N	279	-0-	-31	-0-	-0-	12 1	267 3	N	-0-				31
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	245 3	N	1				32
							1 9							
10	0	223	-0-	223	223	223	9 1	214 3	N	-0-				32
11	0	217	-0-	217	440	440	9 1	208 3	N	-0-				32
12	0	271	-0-	271	711	711	12 1	259 3	N	-0-				32
01	0	276	-0-	276	987	987	12 1	261 3	N	3				35
							3 9							

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	663 3	N	-0-				81
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	555 3	N	-0-				81
10	0	585	-0-	585	585	585	25 1	560 3	N	-0-				81
11	0	432	-0-	432	1017	1017	19 1	413 3	N	-0-				81
12	0	477	-0-	477	1494	1494	22 1	455 3	N	-0-				81
01	0	248	-0-	248	1742	1742	11 1	237 3	N	-0-				81

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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	274	-0-	-5	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-			20
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-			20
10	0	269	-0-	269	269	269	11	1	258	3	N	-0-			20
11	0	260	-0-	260	529	529	11	1	249	3	N	-0-			20
12	0	264	-0-	264	793	793	12	1	252	3	N	-0-			20
01	0	265	-0-	265	1058	1058	12	1	253	3	N	-0-			20

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	-0-			95
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	N	-0-	70	1	25
10	0	370	-0-	370	370	370	16	1	354	3	N	-0-			25
11	0	379	-0-	379	749	749	16	1	363	3	N	-0-			25
12	0	377	-0-	377	1126	1126	17	1	360	3	N	-0-			25
01	0	403	-0-	403	1529	1529	18	1	382	3	N	3			28
							3	9							

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-			42
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	-0-			42
10	0	333	-0-	333	333	333	14	1	319	3	Y	-0-			42
11	0	319	-0-	319	652	652	14	1	305	3	Y	-0-			42
12	0	319	-0-	319	971	971	15	1	304	3	Y	-0-			42
01	0	299	-0-	299	1270	1270	13	1	286	3	Y	-0-			42

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

08	217 N	145	-0-	-72	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-			38
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			38
10	0	149	-0-	149	149	149	6	1	143	3	N	-0-			38
11	0	108	-0-	108	257	257	5	1	103	3	N	-0-			38
12	0	90	-0-	90	347	347	4	1	86	3	N	-0-			38
01	0	55	-0-	55	402	402	2	1	53	3	N	-0-			38

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	68	-0-	68	68	68	3	1	65	3	N	-0-			10
01	0	59	-0-	59	127	127	3	1	56	3	N	-0-			10

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-			24
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			24
10	0	149	-0-	149	149	149	6	1	143	3	N	-0-			24
11	0	172	-0-	172	321	321	7	1	165	3	N	-0-			24
12	0	151	-0-	151	472	472	7	1	144	3	N	-0-			24
01	0	143	-0-	143	615	615	6	1	137	3	N	-0-			24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 412		RRCID -> 217658		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	1			40
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	1			41
10	0	199	-0-	199	199	8	1	190	3	Y	1			42
11	0	190	-0-	190	389	8	1	181	3	Y	1			43
12	0	178	-0-	178	567	8	1	169	3	Y	1			44
01	0	187	-0-	187	754	8	1	178	3	Y	1			45

ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287					
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	23	1	515	3	N	-0-			36
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	2			38
10	0	543	-0-	543	543	22	1	504	3	N	15			53
11	0	488	-0-	488	1031	21	1	467	3	N	-0-			53
12	0	475	-0-	475	1506	22	1	453	3	N	-0-			53
01	0	482	-0-	482	1988	21	1	461	3	N	-0-			53

ROUSSELOT		WELL #: 1509		RRCID -> 217668		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645					
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			34
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			34
10	0	219	-0-	219	219	9	1	210	3	N	-0-			34
11	0	325	-0-	325	544	14	1	311	3	N	-0-			34
12	0	715	-0-	715	1259	33	1	682	3	N	-0-			34
01	0	314	-0-	314	1573	14	1	300	3	N	-0-			34

BAILEY		WELL #: 406		RRCID -> 217670		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737					
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	10	1	231	3	Y	2			25
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	2			27
10	0	237	-0-	237	237	10	1	220	3	Y	6			33
11	0	248	-0-	248	485	11	1	236	3	Y	1			34
12	0	258	-0-	258	743	12	1	246	3	Y	-0-			34
01	0	258	-0-	258	1001	11	1	245	3	Y	2			36

CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID -> 217676		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770					
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			41
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	N	-0-			41
10	0	27	-0-	27	27	1	1	26	3	N	-0-			41
11	0	20	-0-	20	47	1	1	17	3	N	2			43
12	0	28	-0-	28	75	1	1	27	3	N	-0-			43
01	0	34	-0-	34	109	2	1	32	3	N	-0-			43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582			
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	498 N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-	13
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-	13
10	0	513	-0-	513	513	22	1	491	3	N	-0-	13
11	0	499	-0-	499	1012	22	1	477	3	N	-0-	13
12	0	550	-0-	550	1562	25	1	525	3	N	-0-	13
01	0	503	-0-	503	2065	22	1	481	3	N	-0-	13

CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857			
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-	42
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	3	1	78	3	N	-0-	42
10	0	84	-0-	84	84	4	1	80	3	N	-0-	42
11	0	82	-0-	82	166	4	1	78	3	N	-0-	42
12	0	84	-0-	84	250	4	1	80	3	N	-0-	42
01	0	85	-0-	85	335	4	1	81	3	N	-0-	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751			
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	7	13
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	8	9	386	3	Y	3	16
10	0	417	-0-	417	417	3	9	399	3	Y	1	17
11	0	400	-0-	400	817	17	1	381	3	Y	2	19
12	0	400	-0-	400	1217	2	9	374	3	Y	7	26
01	0	396	-0-	396	1613	18	1	375	3	Y	4	30
						8	9					
						4	9					

BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731			
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	115	3	Y	1	69
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	1	9	110	3	Y	-0-	69
10	0	148	-0-	148	148	5	1	141	3	Y	1	70
11	0	142	-0-	142	290	6	1	136	3	Y	-0-	70
12	0	145	-0-	145	435	7	1	138	3	Y	-0-	9
01	0	137	-0-	137	572	6	1	130	3	Y	1	10
						1	9					

ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333			
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	17	1	376	3	N	2	34
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	2	9	362	3	N	1	35
10	0	380	-0-	380	380	16	1	363	3	N	1	36
11	0	368	-0-	368	748	1	9	352	3	N	-0-	36
12	0	386	-0-	386	1134	16	1	368	3	N	-0-	36
01	0	375	-0-	375	1509	18	1	358	3	N	-0-	36
						17	1					

 OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

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	155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-			19
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-			19
10	0	152	-0-	152	152	6	1	146	3	N	-0-			19
11	0	154	-0-	154	306	7	1	147	3	N	-0-			19
12	0	163	-0-	163	469	7	1	156	3	N	-0-			19
01	0	190	-0-	190	659	8	1	182	3	N	-0-			19

 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

08	465 N	430	-0-	-35	-0-	18	1	410	3	Y	2			35
						2	9							
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	2			37
						2	9							
10	0	411	-0-	411	411	17	1	386	3	Y	7			44
						8	9							
11	0	409	-0-	409	820	17	1	386	3	Y	5			49
						6	9							
12	0	408	-0-	408	1228	19	1	389	3	Y	-0-			49
01	0	399	-0-	399	1627	18	1	378	3	Y	3			52
						3	9							

 ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

08	186 N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	N	-0-			28
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	6	1	132	3	N	3			31
						3	9							
10	0	381	-0-	381	381	16	1	365	3	N	-0-			31
11	0	264	-0-	264	645	11	1	253	3	N	-0-			31
12	0	202	-0-	202	847	9	1	193	3	N	-0-			31
01	0	204	-0-	204	1051	9	1	195	3	N	-0-			31

 CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

08	186 N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	N	-0-			34
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-			34
10	0	174	-0-	174	174	7	1	167	3	N	-0-			34
11	0	164	-0-	164	338	7	1	157	3	N	-0-			34
12	0	180	-0-	180	518	8	1	172	3	N	-0-			34
01	0	160	-0-	160	678	7	1	153	3	N	-0-			34

 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	1			10
						1	9							
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	1			11
						1	9							
10	0	283	-0-	283	283	12	1	265	3	Y	5			16
						6	9							
11	0	266	-0-	266	549	11	1	252	3	Y	3			19
						3	9							
12	0	246	-0-	246	795	11	1	233	3	Y	2			21
						2	9							
01	0	244	-0-	244	1039	10	1	225	3	Y	8			29
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS 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	738 N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	706	3	N	1			31
						1	9							
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	718	3	N	1			32
						1	9							
10	0	772	-0-	772	772	32	1	730	3	N	9			41
						10	9							
11	0	743	-0-	743	1515	32	1	709	3	N	2			43
						2	9							
12	0	705	-0-	705	2220	32	1	670	3	N	3			46
						3	9							
01	0	766	-0-	766	2986	34	1	722	3	N	9			55
						10	9							

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			25
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			25
10	0	184	-0-	184	184	8	1	176	3	Y	-0-			25
11	0	153	-0-	153	337	7	1	146	3	Y	-0-			25
12	0	173	-0-	173	510	8	1	165	3	Y	-0-			25
01	0	155	-0-	155	665	7	1	147	3	Y	1			26
						1	9							

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			56
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	5	1	123	3	Y	1			57
						1	9							
10	0	170	-0-	170	170	7	1	163	3	Y	-0-			57
11	0	136	-0-	136	306	6	1	130	3	Y	-0-			57
12	0	158	-0-	158	464	7	1	151	3	Y	-0-			57
01	0	139	-0-	139	603	6	1	131	3	Y	2			59
						2	9							

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-			30
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-			30
10	0	130	-0-	130	130	5	1	125	3	N	-0-			30
11	0	124	-0-	124	254	5	1	119	3	N	-0-			30
12	0	122	-0-	122	376	6	1	116	3	N	-0-			30
01	0	124	-0-	124	500	6	1	118	3	N	-0-			30

BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	1			37
						1	9							
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	1			38
						1	9							
10	0	110	-0-	110	110	5	1	105	3	Y	-0-			38
11	0	108	-0-	108	218	5	1	103	3	Y	-0-			38
12	0	99	-0-	99	317	5	1	94	3	Y	-0-			38
01	0	125	-0-	125	442	6	1	119	3	Y	-0-			38

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939					
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	186	N	178	-0-	-8	-0-	8 1	170	3	Y	-0-			30
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163	3	Y	-0-			30
10	0		170	-0-	170	170	7 1	163	3	Y	-0-			30
11	0		168	-0-	168	338	7 1	161	3	Y	-0-			30
12	0		160	-0-	160	498	7 1	153	3	Y	-0-			30
01	0		175	-0-	175	673	8 1	167	3	Y	-0-			30

ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217					
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	16 1	354	3	N	-0-			23
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15 1	344	3	N	-0-			23
10	0		377	-0-	377	377	16 1	361	3	N	-0-			23
11	0		349	-0-	349	726	15 1	334	3	N	-0-			23
12	0		373	-0-	373	1099	17 1	356	3	N	-0-			23
01	0		362	-0-	362	1461	16 1	346	3	N	-0-			23

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522					
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24 1	535	3	Y	-0-			80
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20 1	460	3	Y	-0-			80
10	0		495	-0-	495	495	21 1	474	3	Y	-0-			80
11	0		477	-0-	477	972	21 1	456	3	Y	-0-			80
12	0		496	-0-	496	1468	23 1	473	3	Y	-0-			80
01	0		467	-0-	467	1935	21 1	446	3	Y	-0-			80

BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787					
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	14 1	322	3	Y	-0-			58
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13 1	306	3	Y	1	39 1		20
10	0		326	-0-	326	326	14 1	312	3	Y	-0-			20
11	0		315	-0-	315	641	14 1	301	3	Y	-0-			20
12	0		315	-0-	315	956	14 1	301	3	Y	-0-			20
01	0		319	-0-	319	1275	14 1	304	3	Y	1			21

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564					
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	73 1	1656	3	N	-0-			43
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	78 1	1780	3	N	-0-			43
10	0		2041	-0-	2041	2041	86 1	1955	3	N	-0-			43
11	0		999	-0-	999	3040	43 1	956	3	N	-0-			43
12	0		329	-0-	329	3369	15 1	314	3	N	-0-			43
01	0		407	-0-	407	3776	18 1	389	3	N	-0-			43

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544					
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	8 1	187	3	Y	-0-			16
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181	3	Y	-0-			16
10	0		194	-0-	194	194	8 1	186	3	Y	-0-			16
11	0		188	-0-	188	382	8 1	180	3	Y	-0-			16
12	0		187	-0-	187	569	9 1	178	3	Y	-0-			16
01	0		189	-0-	189	758	8 1	181	3	Y	-0-			16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

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	434 N	416	-0-	-18	-0-	18	1	398	3	Y	-0-		24
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-		24
10	0	410	-0-	410	410	17	1	393	3	Y	-0-		24
11	0	394	-0-	394	804	17	1	377	3	Y	-0-		24
12	0	413	-0-	413	1217	19	1	394	3	Y	-0-		24
01	0	394	-0-	394	1611	17	1	375	3	Y	2		26
						2	9						

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-		24
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-		24
10	0	97	-0-	97	97	4	1	93	3	Y	-0-		24
11	0	94	-0-	94	191	4	1	90	3	Y	-0-		24
12	0	96	-0-	96	287	4	1	92	3	Y	-0-		24
01	0	96	-0-	96	383	4	1	92	3	Y	-0-		24

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

08	248 N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	Y	-0-		34
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	-0-		34
10	0	311	-0-	311	311	13	1	298	3	Y	-0-		34
11	0	297	-0-	297	608	13	1	284	3	Y	-0-		34
12	0	289	-0-	289	897	13	1	276	3	Y	-0-		34
01	0	284	-0-	284	1181	13	1	271	3	Y	-0-		34

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715

08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-		16
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-		16
10	0	137	-0-	137	137	6	1	131	3	Y	-0-		16
11	0	154	-0-	154	291	7	1	147	3	Y	-0-		16
12	0	169	-0-	169	460	8	1	161	3	Y	-0-		16
01	0	254	-0-	254	714	11	1	243	3	Y	-0-		16

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

08	310 N	275	-0-	-35	-0-	11	1	256	3	N	7		24
						8	9						
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	11	1	254	3	N	-0-		24
10	0	282	-0-	282	282	12	1	264	3	N	5		29
						6	9						
11	0	247	-0-	247	529	10	1	230	3	N	6		35
						7	9						
12	0	268	-0-	268	797	12	1	254	3	N	2		37
						2	9						
01	0	402	-0-	402	1199	17	1	356	3	N	26		63
						29	9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708					
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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	11	106		
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	12	9	481	3	N	-0-	106		
10	0	504	-0-	504	504	21	1	479	3	N	4	110		
11	0	456	-0-	456	960	4	9	436	3	N	-0-	110		
12	0	428	-0-	428	1388	20	1	408	3	N	1	111		
01	0	454	-0-	454	1842	19	1	423	3	N	10	14		
						11	9				107	1		

BAILEY				WELL #: 116		RRCID -> 219062			COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701		
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	Y	1	14		
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1	9	552	3	Y	1	15		
10	0	597	-0-	597	597	24	1	569	3	Y	3	18		
11	0	585	-0-	585	1182	1	9	559	3	Y	1	19		
12	0	567	-0-	567	1749	25	1	540	3	Y	1	20		
01	0	602	-0-	602	2351	26	1	573	3	Y	2	22		
						1	9							
						27	1							
						2	9							

BAILEY				WELL #: 113		RRCID -> 219097			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-	7		
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-	7		
10	0	496	-0-	496	496	21	1	474	3	Y	1	8		
11	0	489	-0-	489	985	1	9	467	3	Y	1	9		
12	0	511	-0-	511	1496	21	1	488	3	Y	-0-	9		
01	0	508	-0-	508	2004	23	1	484	3	Y	1	10		
						1	9							

BAILEY				WELL #: 112		RRCID -> 219103			COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740		
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	27		
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	27		
10	0	168	-0-	168	168	7	1	161	3	Y	-0-	27		
11	0	158	-0-	158	326	7	1	151	3	Y	-0-	27		
12	0	170	-0-	170	496	8	1	162	3	Y	-0-	27		
01	0	165	-0-	165	661	7	1	158	3	Y	-0-	27		

ROUSSELOT				WELL #: 1504		RRCID -> 219105			COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399		
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	50	1	1136	3	N	-0-	44		
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	N	-0-	44		
10	0	338	-0-	338	338	14	1	324	3	N	-0-	44		
11	0	246	-0-	246	584	11	1	235	3	N	-0-	44		
12	0	256	-0-	256	840	12	1	244	3	N	-0-	44		
01	0	219	-0-	219	1059	10	1	209	3	N	-0-	44		

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760			
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	81	-0-	-136	-0-	3	1	78	3	N	-0-	19
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-	19
10	0	93	-0-	93	93	4	1	89	3	N	-0-	19
11	0	143	-0-	143	236	6	1	137	3	N	-0-	19
12	0	98	-0-	98	334	4	1	94	3	N	-0-	19
01	0	142	-0-	142	476	6	1	136	3	N	-0-	19

BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748			
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		Y	-0-	21	
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	21
10	0	27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-	21
11	0	18	-0-	18	45	1	1	17	3	Y	-0-	21
12	0	24	-0-	24	69	1	1	23	3	Y	-0-	21
01	0	28	-0-	28	97	1	1	27	3	Y	-0-	21

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789			
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	1	31
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	1	32
10	0	439	-0-	439	439	18	1	418	3	Y	3	35
11	0	424	-0-	424	863	18	1	405	3	Y	1	36
12	0	428	-0-	428	1291	19	1	408	3	Y	1	37
01	0	413	-0-	413	1704	18	1	393	3	Y	2	39

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512			
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	Y	-0-	71
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-	71
10	0	332	-0-	332	332	14	1	318	3	Y	-0-	71
11	0	139	-0-	139	471	6	1	133	3	Y	-0-	71
12	0	291	-0-	291	762	13	1	278	3	Y	-0-	71
01	0	323	-0-	323	1085	14	1	309	3	Y	-0-	71

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756			
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	Y	-0-	13
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-	13
10	0	130	-0-	130	130	5	1	125	3	Y	-0-	13
11	0	89	-0-	89	219	4	1	85	3	Y	-0-	13
12	0	60	-0-	60	279	3	1	57	3	Y	-0-	13
01	0	85	-0-	85	364	4	1	81	3	Y	-0-	13

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797			
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	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-	23
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-	23
10	0	267	-0-	267	267	11	1	256	3	N	-0-	23
11	0	279	-0-	279	546	12	1	265	3	N	2	25
						2	9					
12	0	279	-0-	279	825	13	1	266	3	N	-0-	25
01	0	283	-0-	283	1108	13	1	270	3	N	-0-	25

P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433			
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	15	1	342	3	N	-0-	6
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-	6
10	0	358	-0-	358	358	15	1	343	3	N	-0-	6
11	0	347	-0-	347	705	15	1	332	3	N	-0-	6
12	0	347	-0-	347	1052	16	1	328	3	N	3	9
						3	9					
01	0	346	-0-	346	1398	15	1	331	3	N	-0-	9

LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230			
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	24	1	547	3	N	-0-	55
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-	55
10	0	537	-0-	537	537	23	1	514	3	N	-0-	55
11	0	523	-0-	523	1060	23	1	500	3	N	-0-	55
12	0	527	-0-	527	1587	24	1	503	3	N	-0-	55
01	0	532	-0-	532	2119	24	1	508	3	N	-0-	55

HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293			
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	Y	-0-	11
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	3	Y	-0-	5
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	3	8
						3	9					
11	0	568	-0-	568	568	24	1	538	3	Y	5	13
						6	9					
12	0	563	-0-	563	1131	25	1	529	3	Y	8	21
						9	9					
01	0	551	-0-	551	1682	24	1	523	3	Y	4	25
						4	9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718			
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	13	1	293	3	Y	-0-	18
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	Y	-0-	18
10	0	303	-0-	303	303	13	1	289	3	Y	1	19
						1	9					
11	0	293	-0-	293	596	13	1	280	3	Y	-0-	19
12	0	329	-0-	329	925	15	1	314	3	Y	-0-	19
01	0	321	-0-	321	1246	14	1	301	3	Y	5	24
						6	9					

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762			
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-	42
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	42
10	0	88	-0-	88	88	4	1	84	3	Y	-0-	42
11	0	88	-0-	88	176	4	1	84	3	Y	-0-	42
12	0	89	-0-	89	265	4	1	85	3	Y	-0-	42
01	0	89	-0-	89	354	4	1	85	3	Y	-0-	42

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783				
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	348	N	348	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-	53	
09	363	N	363	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-	53	
10	0		389	-0-	389	16	1	373	3	Y	-0-	53	
11	0		571	-0-	571	25	1	546	3	Y	-0-	53	
12	0		414	-0-	414	19	1	395	3	Y	-0-	53	
01	0		398	-0-	398	18	1	380	3	Y	-0-	53	

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390				
08	1465	N	1465	-0-	-0-	62	1	1403	3	N	-0-	90	
09	1345	N	1345	-0-	-0-	56	1	1289	3	N	-0-	90	
10	0		1276	-0-	1276	54	1	1222	3	N	-0-	90	
11	0		1335	-0-	1335	58	1	1277	3	N	-0-	90	
12	0		1260	-0-	1260	57	1	1201	3	N	2	92	
01	0		1170	-0-	1170	2	9	1118	3	N	-0-	92	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556				
08	186	N	173	-0-	-13	7	1	166	3	N	-0-	28	
09	165	N	165	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-	28	
10	0		168	-0-	168	7	1	161	3	N	-0-	28	
11	0		163	-0-	163	7	1	156	3	N	-0-	28	
12	0		155	-0-	155	7	1	148	3	N	-0-	28	
01	0		163	-0-	163	649	7	156	3	N	-0-	28	

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529				
08	346	N	346	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-	83	
09	457	N	457	-0-	-0-	19	1	438	3	Y	-0-	83	
10	0		374	-0-	374	16	1	358	3	Y	-0-	83	
11	0		-0-	-0-	-0-	374				Y	-0-	83	
12	0		-0-	-0-	-0-	374				Y	-0-	83	
01	0		629	-0-	629	1003	28	1	601	3	Y	-0-	83

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812				
08	186	N	181	-0-	-5	8	1	173	3	Y	-0-	-0-	
09	177	N	177	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-	-0-	
10	0		185	-0-	185	8	1	177	3	Y	-0-	-0-	
11	0		183	-0-	183	8	1	175	3	Y	-0-	-0-	
12	0		181	-0-	181	8	1	173	3	Y	-0-	-0-	
01	0		181	-0-	181	730	8	1	173	3	Y	-0-	-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686				
08	465	N	354	-0-	-111	15	1	337	3	N	2	28	
09	319	N	319	-0-	-0-	2	9	306	3	N	-0-	28	
10	0		414	-0-	414	13	1	397	3	N	-0-	28	
11	0		452	-0-	452	17	1	432	3	N	-0-	28	
12	0		461	-0-	461	20	1	440	3	N	-0-	28	
01	0		338	-0-	338	1327	21	1	440	3	N	-0-	28
01	0		338	-0-	338	1665	15	1	323	3	N	-0-	28

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768			
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-	27
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-	27
10	0	148	-0-	148	148	6	1	142	3	Y	-0-	27
11	0	144	-0-	144	292	6	1	138	3	Y	-0-	27
12	0	137	-0-	137	429	6	1	131	3	Y	-0-	27
01	0	136	-0-	136	565	6	1	130	3	Y	-0-	27

LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194			
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-	38
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-	38
10	0	223	-0-	223	223	9	1	214	3	N	-0-	38
11	0	214	-0-	214	437	9	1	205	3	N	-0-	38
12	0	192	-0-	192	629	9	1	183	3	N	-0-	38
01	0	244	-0-	244	873	11	1	233	3	N	-0-	38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710			
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-	39
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	3	42
10	0	382	-0-	382	382	16	1	357	3	Y	8	50
11	0	348	-0-	348	730	15	1	333	3	Y	-0-	50
12	0	378	-0-	378	1108	17	1	360	3	Y	1	51
01	0	321	-0-	321	1429	14	1	300	3	Y	6	57

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699			
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	16	1	369	3	Y	-0-	33
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-	33
10	0	365	-0-	365	365	15	1	350	3	Y	-0-	33
11	0	304	-0-	304	669	13	1	291	3	Y	-0-	33
12	0	357	-0-	357	1026	16	1	341	3	Y	-0-	33
01	0	355	-0-	355	1381	16	1	339	3	Y	-0-	33

BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	43
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-	43
10	0	128	-0-	128	128	5	1	123	3	Y	-0-	43
11	0	120	-0-	120	248	5	1	114	3	Y	1	44
12	0	122	-0-	122	370	6	1	116	3	Y	-0-	44
01	0	124	-0-	124	494	5	1	118	3	Y	1	45

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722			
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
01	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558			
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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	55
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	55
10	0	87	-0-	87	87	4	1	82	3	Y	1	56
						1	9					
11	0	95	-0-	95	182	4	1	90	3	Y	1	57
						1	9					
12	0	92	-0-	92	274	4	1	88	3	Y	-0-	57
01	0	93	-0-	93	367	4	1	88	3	Y	1	58
						1	9					

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413			
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-	32
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	N	-0-	32
10	0	661	-0-	661	661	28	1	633	3	N	-0-	32
11	0	527	-0-	527	1188	23	1	504	3	N	-0-	32
12	0	17	-0-	17	1205	1	1	16	3	N	-0-	32
01	0	499	-0-	499	1704	22	1	477	3	N	-0-	32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863			
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	178	-0-	-122	-0-	7	1	171	3	Y	-0-	-0-
10	0	188	-0-	188	188	8	1	180	3	Y	-0-	-0-
11	0	585	-0-	585	773	25	1	560	3	Y	-0-	-0-
12	0	541	-0-	541	1314	25	1	516	3	Y	-0-	-0-
01	0	635	-0-	635	1949	28	1	607	3	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751			
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-	43
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-	43
10	0	245	-0-	245	245	10	1	235	3	Y	-0-	43
11	0	242	-0-	242	487	10	1	232	3	Y	-0-	43
12	0	229	-0-	229	716	10	1	219	3	Y	-0-	43
01	0	219	-0-	219	935	10	1	209	3	Y	-0-	43

ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-	14
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	1	15
						1	9					
10	0	68	-0-	68	68	3	1	65	3	N	-0-	15
11	0	62	-0-	62	130	3	1	59	3	N	-0-	15
12	0	59	-0-	59	189	3	1	56	3	N	-0-	15
01	0	64	-0-	64	253	3	1	61	3	N	-0-	15

ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-	50
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-	50
10	0	342	-0-	342	342	14	1	328	3	N	-0-	50
11	0	331	-0-	331	673	14	1	317	3	N	-0-	50
12	0	330	-0-	330	1003	15	1	315	3	N	-0-	50
01	0	329	-0-	329	1332	15	1	314	3	N	-0-	50

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			14
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			14
10	0	57	-0-	57	57	2	1	55	3	N	-0-		14
11	0	-0-	-0-	-0-	57				N	-0-			14
12	0	67	-0-	67	124	3	1	64	3	N	-0-		14
01	0	-0-	-0-	-0-	124				N	-0-			14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732				
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-		8
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-		8
10	0	314	-0-	314	314	13	1	301	3	Y	-0-		8
11	0	309	-0-	309	623	13	1	296	3	Y	-0-		8
12	0	302	-0-	302	925	14	1	288	3	Y	-0-		8
01	0	293	-0-	293	1218	13	1	280	3	Y	-0-		8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621				
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	2		82
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	1		83
10	0	555	-0-	555	555	23	1	531	3	Y	1		84
11	0	500	-0-	500	1055	22	1	476	3	Y	2		86
12	0	488	-0-	488	1543	22	1	466	3	Y	-0-		86
01	0	450	-0-	450	1993	20	1	428	3	Y	2		88

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587				
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	3	Y	-0-		25
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-		25
10	0	225	-0-	225	225	9	1	216	3	Y	-0-		25
11	0	230	-0-	230	455	10	1	220	3	Y	-0-		25
12	0	240	-0-	240	695	11	1	229	3	Y	-0-		25
01	0	236	-0-	236	931	11	1	225	3	Y	-0-		25

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652				
08	527 N	472	-0-	-55	-0-	20	1	452	3	Y	-0-		57
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	16	1	361	3	Y	-0-		57
10	0	450	-0-	450	450	19	1	431	3	Y	-0-		57
11	0	391	-0-	391	841	17	1	374	3	Y	-0-		57
12	0	390	-0-	390	1231	18	1	372	3	Y	-0-		57
01	0	313	-0-	313	1544	14	1	299	3	Y	-0-		57

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643				
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-		10
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-		10
10	0	139	-0-	139	139	6	1	133	3	Y	-0-		10
11	0	114	-0-	114	253	5	1	109	3	Y	-0-		10
12	0	102	-0-	102	355	5	1	97	3	Y	-0-		10
01	0	96	-0-	96	451	4	1	92	3	Y	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 319		RRCID -> 224456		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	1			77
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	1			78
10	0	382	-0-	382	382	16	1	364	3	Y	2			80
11	0	376	-0-	376	758	16	1	359	3	Y	1			81
12	0	363	-0-	363	1121	17	1	345	3	Y	1	77	1	5
01	0	344	-0-	344	1465	15	1	329	3	Y	-0-			5

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871					
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	3			23
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-			23
10	0	197	-0-	197	197	8	1	186	3	Y	3			26
11	0	182	-0-	182	379	8	1	172	3	Y	2			28
12	0	199	-0-	199	578	9	1	190	3	Y	-0-			28
01	0	186	-0-	186	764	8	1	178	3	Y	-0-			28

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425					
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	2			41
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-			41
10	0	502	-0-	502	502	21	1	480	3	N	1			42
11	0	496	-0-	496	998	21	1	475	3	N	-0-			42
12	0	511	-0-	511	1509	23	1	488	3	N	-0-			42
01	0	453	-0-	453	1962	20	1	433	3	N	-0-			42

P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792					
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			30
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-			30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			30
01	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			30

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804					
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-			5
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-			5
10	0	311	-0-	311	311	13	1	298	3	N	-0-			5
11	0	306	-0-	306	617	13	1	293	3	N	-0-			5
12	0	300	-0-	300	917	14	1	286	3	N	-0-			5
01	0	295	-0-	295	1212	13	1	282	3	N	-0-			5

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788					
08	403 N	314	-0-	-89	-0-	13	1	301	3	N	-0-			22
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-			22
10	0	327	-0-	327	327	14	1	313	3	N	-0-			22
11	0	321	-0-	321	648	14	1	307	3	N	-0-			22
12	0	377	-0-	377	1025	17	1	360	3	N	-0-			22
01	0	2419	-0-	2419	3444	108	1	2311	3	N	-0-			22

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818			
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	AMT CODE	BALANCE
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-	20
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	-0-	20
10	0	399	-0-	399	399	17	1	382	3	Y	-0-	20
11	0	389	-0-	389	788	17	1	372	3	Y	-0-	20
12	0	387	-0-	387	1175	18	1	369	3	Y	-0-	20
01	0	375	-0-	375	1550	17	1	358	3	Y	-0-	20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	37
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	37
10	0	67	-0-	67	67	3	1	64	3	Y	-0-	37
11	0	65	-0-	65	132	3	1	62	3	Y	-0-	37
12	0	68	-0-	68	200	3	1	65	3	Y	-0-	37
01	0	63	-0-	63	263	3	1	60	3	Y	-0-	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-	8
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	-0-	8
10	0	272	-0-	272	272	11	1	261	3	Y	-0-	8
11	0	252	-0-	252	524	11	1	241	3	Y	-0-	8
12	0	239	-0-	239	763	11	1	228	3	Y	-0-	8
01	0	249	-0-	249	1012	11	1	238	3	Y	-0-	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820			
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	728	3	Y	4	15
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	692	3	Y	3	18
10	0	735	-0-	735	735	31	1	703	3	Y	1	19
11	0	768	-0-	768	1503	33	1	729	3	Y	5	24
12	0	776	-0-	776	2279	35	1	732	3	Y	8	32
01	0	762	-0-	762	3041	34	1	720	3	Y	7	39

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769			
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-	55
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	N	-0-	55
10	0	1379	-0-	1379	1379	58	1	1321	3	N	-0-	55
11	0	1379	-0-	1379	2758	60	1	1319	3	N	-0-	55
12	0	1337	-0-	1337	4095	61	1	1276	3	N	-0-	55
01	0	1010	-0-	1010	5105	45	1	965	3	N	-0-	55

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717			
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	13	1	295	3	N	-0-	42
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	11	1	256	3	N	-0-	42
10	0	278	-0-	278	278	12	1	266	3	N	-0-	42
11	0	303	-0-	303	581	13	1	290	3	N	-0-	42
12	0	284	-0-	284	865	13	1	271	3	N	-0-	42
01	0	300	-0-	300	1165	13	1	287	3	N	-0-	42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808					
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	93 N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	N	-0-			3
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	3	N	-0-			3
10	0	15	-0-	15	15	1	1	14	3	N	-0-			3
11	0	14	-0-	14	29	1	1	13	3	N	-0-			3
12	0	13	-0-	13	42	1	1	12	3	N	-0-			3
01	0	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-			3

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730					
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	7			60
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			60
10	0	192	-0-	192	192	8	1	180	3	Y	4			64
11	0	166	-0-	166	358	7	1	159	3	Y	-0-			64
12	0	195	-0-	195	553	9	1	186	3	Y	-0-			64
01	0	121	-0-	121	674	5	1	116	3	Y	-0-			64

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 415		RRCID -> 228952		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793					
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	6			42
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	7	9	458	3	Y	-0-			42
10	0	506	-0-	506	506	20	1	482	3	Y	3			45
11	0	473	-0-	473	979	21	1	451	3	Y	2			47
12	0	474	-0-	474	1453	3	9	452	3	Y	-0-	41	1	6
01	0	453	-0-	453	1906	20	1	433	3	Y	-0-			6

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID -> 228953		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744					
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1176	3	Y	-0-			-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	Y	-0-			-0-
10	0	833	-0-	833	833	35	1	798	3	Y	-0-			-0-
11	0	695	-0-	695	1528	30	1	665	3	Y	-0-			-0-
12	0	1170	-0-	1170	2698	53	1	1117	3	Y	-0-			-0-
01	0	690	-0-	690	3388	31	1	659	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 412		RRCID -> 228955		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759					
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-			3
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-			3
10	0	336	-0-	336	336	14	1	322	3	Y	-0-			3
11	0	325	-0-	325	661	14	1	310	3	Y	1			4
12	0	289	-0-	289	950	1	9	276	3	Y	-0-			4
01	0	318	-0-	318	1268	13	1	304	3	Y	-0-			4

ROUSSELOT		WELL #: 1326		RRCID -> 231052		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538					
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	10	1	236	3	N	-0-			48
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-			48
10	0	246	-0-	246	246	10	1	236	3	N	-0-			48
11	0	241	-0-	241	487	10	1	231	3	N	-0-			48
12	0	223	-0-	223	710	10	1	213	3	N	-0-			48
01	0	145	-0-	145	855	6	1	139	3	N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1401		RRCID -> 231053		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389			
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-	16
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-	16
10	0	1310	-0-	1310	1310	55	1	1255	3	N	-0-	16
11	0	976	-0-	976	2286	42	1	934	3	N	-0-	16
12	0	887	-0-	887	3173	40	1	847	3	N	-0-	16
01	0	847	-0-	847	4020	38	1	809	3	N	-0-	16

BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785			
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-	35
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	2	37
10	0	511	-0-	511	511	21	1	489	3	Y	1	38
11	0	514	-0-	514	1025	22	1	489	3	Y	3	41
12	0	498	-0-	498	1523	23	1	473	3	Y	2	43
01	0	498	-0-	498	2021	22	1	473	3	Y	3	46

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID -> 231057		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526			
08	465 N	403	-0-	-62	-0-	17	1	386	3	N	-0-	7
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	N	-0-	7
10	0	404	-0-	404	404	17	1	387	3	N	-0-	7
11	0	394	-0-	394	798	17	1	377	3	N	-0-	7
12	0	401	-0-	401	1199	18	1	383	3	N	-0-	7
01	0	398	-0-	398	1597	18	1	380	3	N	-0-	7

BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663			
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	Y	-0-	14
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-	14
10	0	178	-0-	178	178	7	1	171	3	Y	-0-	14
11	0	124	-0-	124	302	5	1	119	3	Y	-0-	14
12	0	198	-0-	198	500	9	1	189	3	Y	-0-	14
01	0	217	-0-	217	717	10	1	207	3	Y	-0-	14

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755			
08	496 N	464	-0-	-32	-0-	20	1	444	3	N	-0-	52
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-	52
10	0	457	-0-	457	457	19	1	438	3	N	-0-	52
11	0	443	-0-	443	900	19	1	424	3	N	-0-	52
12	0	486	-0-	486	1386	22	1	464	3	N	-0-	52
01	0	422	-0-	422	1808	19	1	401	3	N	2	54

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736			
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	38
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-	38
10	0	123	-0-	123	123	5	1	118	3	Y	-0-	38
11	0	107	-0-	107	230	5	1	102	3	Y	-0-	38
12	0	102	-0-	102	332	5	1	97	3	Y	-0-	38
01	0	110	-0-	110	442	5	1	105	3	Y	-0-	38

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761		
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	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	Y	46
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	46
10	0	430	-0-	430	430	18	1	406	3	Y	51
11	0	398	-0-	398	828	17	1	380	3	Y	52
12	0	422	-0-	422	1250	19	1	403	3	Y	8
01	0	399	-0-	399	1649	18	1	381	3	Y	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742		
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	3	Y	28
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	28
10	0	422	-0-	422	422	18	1	404	3	Y	28
11	0	418	-0-	418	840	18	1	400	3	Y	28
12	0	407	-0-	407	1247	19	1	388	3	Y	28
01	0	416	-0-	416	1663	19	1	397	3	Y	28

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761		
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	10
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	11
10	0	412	-0-	412	412	17	1	395	3	Y	11
11	0	347	-0-	347	759	15	1	332	3	Y	11
12	0	352	-0-	352	1111	16	1	336	3	Y	11
01	0	353	-0-	353	1464	16	1	335	3	Y	13

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	34
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	N	34
10	0	134	-0-	134	134	6	1	128	3	N	34
11	0	101	-0-	101	235	4	1	97	3	N	34
12	0	125	-0-	125	360	6	1	119	3	N	34
01	0	125	-0-	125	485	6	1	119	3	N	34

BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852		
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-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	992 N	756	-0-	-236	-0-	32	1	720	3	Y	4				87
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	Y	2	78	1		11
10	0	1025	-0-	1025	1025	43	1	976	3	Y	5				16
11	0	808	-0-	808	1833	35	1	773	3	Y	-0-				16
12	0	981	-0-	981	2814	45	1	936	3	Y	-0-				16
01	0	965	-0-	965	3779	43	1	922	3	Y	-0-				16
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816						
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	Y	-0-				5
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-				5
10	0	152	-0-	152	152	6	1	146	3	Y	-0-				5
11	0	144	-0-	144	296	6	1	138	3	Y	-0-				5
12	0	143	-0-	143	439	7	1	136	3	Y	-0-				5
01	0	140	-0-	140	579	6	1	134	3	Y	-0-				5
BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710						
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-				21
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-				21
10	0	17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-				21
11	0	21	-0-	21	38	1	1	20	3	Y	-0-				21
12	0	25	-0-	25	63	1	1	24	3	Y	-0-				21
01	0	26	-0-	26	89	1	1	25	3	Y	-0-				21
BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630						
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	1				51
09	360 N	242	-0-	-118	-0-	10	1	232	3	Y	-0-				51
10	0	568	-0-	568	568	24	1	543	3	Y	1				52
11	0	519	-0-	519	1087	22	1	497	3	Y	-0-				52
12	0	514	-0-	514	1601	23	1	490	3	Y	1				53
01	0	488	-0-	488	2089	22	1	465	3	Y	1				54
BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775						
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-				17
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-				17
10	0	177	-0-	177	177	7	1	170	3	Y	-0-				17
11	0	280	-0-	280	457	12	1	268	3	Y	-0-				17
12	0	280	-0-	280	737	13	1	267	3	Y	-0-				17
01	0	237	-0-	237	974	11	1	226	3	Y	-0-				17

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	65	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	65	
10	0	248	-0-	248	248	10	1	238	3	Y	65	
11	0	216	-0-	216	464	9	1	207	3	Y	65	
12	0	213	-0-	213	677	10	1	203	3	Y	19	
01	0	216	-0-	216	893	10	1	206	3	Y	19	

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768			
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	35	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	35	
10	0	363	-0-	363	363	15	1	348	3	Y	35	
11	0	268	-0-	268	631	12	1	256	3	Y	35	
12	0	315	-0-	315	946	14	1	301	3	Y	35	
01	0	281	-0-	281	1227	13	1	268	3	Y	35	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	3	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	3	
10	0	95	-0-	95	95	4	1	91	3	Y	3	
11	0	91	-0-	91	186	4	1	87	3	Y	3	
12	0	91	-0-	91	277	4	1	87	3	Y	3	
01	0	89	-0-	89	366	4	1	85	3	Y	3	

CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764			
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	59	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	N	59	
10	0	182	-0-	182	182	8	1	174	3	N	59	
11	0	183	-0-	183	365	8	1	174	3	N	60	
12	0	188	-0-	188	553	9	1	179	3	N	60	
01	0	179	-0-	179	732	8	1	171	3	N	60	

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735			
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	Y	10	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	10	
10	0	119	-0-	119	119	5	1	114	3	Y	10	
11	0	113	-0-	113	232	5	1	108	3	Y	10	
12	0	109	-0-	109	341	5	1	104	3	Y	10	
01	0	114	-0-	114	455	5	1	109	3	Y	10	

BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	32	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	32	
10	0	121	-0-	121	121	5	1	116	3	Y	32	
11	0	139	-0-	139	260	6	1	133	3	Y	32	
12	0	131	-0-	131	391	6	1	125	3	Y	32	
01	0	125	-0-	125	516	6	1	118	3	Y	33	

						1	9					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-	13
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-	13
10	0	898	-0-	898	898	38	1	860	3	Y	-0-	13
11	0	158	-0-	158	1056	7	1	151	3	Y	-0-	13
12	0	154	-0-	154	1210	7	1	147	3	Y	-0-	13
01	0	158	-0-	158	1368	7	1	151	3	Y	-0-	13

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784			
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	4
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	4
10	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	4
11	0	4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-	4
12	0	2	-0-	2	10	2	3			Y	-0-	4
01	0	2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-	4

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-	5
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-	5
10	0	144	-0-	144	144	6	1	138	3	Y	-0-	5
11	0	132	-0-	132	276	6	1	126	3	Y	-0-	5
12	0	156	-0-	156	432	7	1	149	3	Y	-0-	5
01	0	152	-0-	152	584	7	1	145	3	Y	-0-	5

P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777			
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	12	1	272	3	N	-0-	49
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-	49
10	0	297	-0-	297	297	12	1	285	3	N	-0-	49
11	0	309	-0-	309	606	13	1	296	3	N	-0-	49
12	0	290	-0-	290	896	13	1	277	3	N	-0-	49
01	0	345	-0-	345	1241	15	1	330	3	N	-0-	49

BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741			
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	Y	-0-	24
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-	24
10	0	149	-0-	149	149	6	1	143	3	Y	-0-	24
11	0	162	-0-	162	311	7	1	155	3	Y	-0-	24
12	0	174	-0-	174	485	8	1	166	3	Y	-0-	24
01	0	164	-0-	164	649	7	1	157	3	Y	-0-	24

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803			
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	14	95
						15	9					
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	1	96
						1	9					
10	0	219	-0-	219	219	9	1	207	3	Y	3	5
						3	9					
11	0	228	-0-	228	447	10	1	215	3	Y	3	8
						3	9					
12	0	244	-0-	244	691	11	1	233	3	Y	-0-	8
01	0	279	-0-	279	970	11	1	233	3	Y	32	40
						35	9					

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

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	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	3	Y	9
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	9
10		0	163	-0-	163	163	7	1	156	3	Y	9
11		0	182	-0-	182	345	8	1	174	3	Y	9
12		0	176	-0-	176	521	8	1	168	3	Y	9
01		0	167	-0-	167	688	7	1	160	3	Y	9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

08		620 N	617	-0-	-3	-0-	26	1	589	3	Y	44
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	Y	44
10		0	624	-0-	624	624	26	1	592	3	Y	49
11		0	666	-0-	666	1290	29	1	633	3	Y	53
12		0	694	-0-	694	1984	32	1	662	3	Y	53
01		0	669	-0-	669	2653	29	1	631	3	Y	61

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717

08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	630	3	Y	20
09		390 N	342	-0-	-48	-0-	14	1	326	3	Y	22
10		0	474	-0-	474	474	20	1	446	3	Y	29
11		0	511	-0-	511	985	22	1	489	3	Y	29
12		0	466	-0-	466	1451	21	1	445	3	Y	29
01		0	436	-0-	436	1887	19	1	417	3	Y	29

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

08		186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	Y	27
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	27
10		0	114	-0-	114	114	5	1	109	3	Y	27
11		0	200	-0-	200	314	9	1	191	3	Y	27
12		0	147	-0-	147	461	7	1	140	3	Y	27
01		0	117	-0-	117	578	5	1	112	3	Y	27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

08		155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	49
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	50
10		0	138	-0-	138	138	6	1	131	3	Y	51
11		0	119	-0-	119	257	5	1	113	3	Y	52
12		0	139	-0-	139	396	6	1	133	3	Y	52
01		0	141	-0-	141	537	6	1	134	3	Y	53

 OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

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	932 N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	886	3	Y	6		23
						7	9						
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	788	3	Y	2		25
						2	9						
10	0	1037	-0-	1037	1037	43	1	991	3	Y	3		28
						3	9						
11	0	972	-0-	972	2009	42	1	926	3	Y	4		32
						4	9						
12	0	961	-0-	961	2970	44	1	917	3	Y	-0-		32
01	0	981	-0-	981	3951	43	1	921	3	Y	15		47
						17	9						

 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-		24
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-		24
10	0	145	-0-	145	145	6	1	139	3	Y	-0-		24
11	0	101	-0-	101	246	4	1	97	3	Y	-0-		24
12	0	125	-0-	125	371	6	1	119	3	Y	-0-		24
01	0	124	-0-	124	495	6	1	118	3	Y	-0-		24

 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-		3
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	Y	-0-		3
10	0	229	-0-	229	229	10	1	219	3	Y	-0-		3
11	0	216	-0-	216	445	9	1	207	3	Y	-0-		3
12	0	211	-0-	211	656	10	1	201	3	Y	-0-		3
01	0	211	-0-	211	867	9	1	202	3	Y	-0-		3

 ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320

08	589 N	308	-0-	-281	-0-	13	1	295	3	N	-0-		40
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	-0-		40
10	0	1073	-0-	1073	1073	45	1	1028	3	N	-0-		40
11	0	1019	-0-	1019	2092	44	1	975	3	N	-0-		40
12	0	963	-0-	963	3055	44	1	919	3	N	-0-		40
01	0	944	-0-	944	3999	42	1	902	3	N	-0-		40

 HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

08	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	Y	-0-		9
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-	6 1	3
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	7	1	170	3	Y	4		7
						4	9						
11	0	170	-0-	170	170	7	1	157	3	Y	5		12
						6	9						
12	0	188	-0-	188	358	8	1	171	3	Y	8		20
						9	9						
01	0	170	-0-	170	528	7	1	157	3	Y	5		25
						6	9						

 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

08	341 N	314	-0-	-27	-0-	13	1	301	3	Y	-0-		29
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-		29
10	0	306	-0-	306	306	13	1	293	3	Y	-0-		29
11	0	273	-0-	273	579	12	1	261	3	Y	-0-		29
12	0	304	-0-	304	883	14	1	290	3	Y	-0-		29
01	0	314	-0-	314	1197	14	1	300	3	Y	-0-		29

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648		
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	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	3	Y	42
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	42
10	0	282	-0-	282	282	12	1	270	3	Y	42
11	0	260	-0-	260	542	11	1	249	3	Y	42
12	0	267	-0-	267	809	12	1	255	3	Y	42
01	0	259	-0-	259	1068	12	1	247	3	Y	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762		
08	620 N	543	-0-	-77	-0-	23	1	520	3	Y	58
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	582	3	Y	20
10	0	615	-0-	615	615	26	1	586	3	Y	23
11	0	569	-0-	569	1184	24	1	539	3	Y	28
12	0	545	-0-	545	1729	6	9	520	3	Y	28
01	0	576	-0-	576	2305	26	1	550	3	Y	28

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791		
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	755	3	Y	27
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	3	Y	27
10	0	637	-0-	637	637	27	1	609	3	Y	28
11	0	600	-0-	600	1237	1	9	571	3	Y	31
12	0	400	-0-	400	1637	3	9	376	3	Y	36
01	0	376	-0-	376	2013	18	1	359	3	Y	36

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	N	52
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	N	52
10	0	560	-0-	560	560	23	1	531	3	N	57
11	0	64	-0-	64	624	6	9	61	3	N	57
12	0	505	-0-	505	1129	3	1	482	3	N	57
01	0	467	-0-	467	1596	21	1	446	3	N	57

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	37
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	40
10	0	260	-0-	260	260	3	9	249	3	Y	40
11	0	254	-0-	254	514	11	1	240	3	Y	43
12	0	272	-0-	272	786	3	9	260	3	Y	43
01	0	251	-0-	251	1037	12	1	237	3	Y	46

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753		
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	24
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	24
10	0	116	-0-	116	116	5	1	111	3	Y	24
11	0	56	-0-	56	172	2	1	54	3	Y	24
12	0	117	-0-	117	289	5	1	112	3	Y	24
01	0	109	-0-	109	398	11	1	104	3	Y	24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

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-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

08	496 N	206	-0-	-290	-0-	9	1	197	3	N	-0-					8
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	12	1	276	3	N	-0-					8
10	0	352	-0-	352	352	15	1	337	3	N	-0-					8
11	0	423	-0-	423	775	18	1	405	3	N	-0-					8
12	0	413	-0-	413	1188	19	1	394	3	N	-0-					8
01	0	392	-0-	392	1580	17	1	375	3	N	-0-					8

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					15
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-					15
10	0	435	-0-	435	435	18	1	417	3	N	-0-					15
11	0	429	-0-	429	864	19	1	410	3	N	-0-					15
12	0	347	-0-	347	1211	16	1	331	3	N	-0-					15
01	0	374	-0-	374	1585	17	1	357	3	N	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					13
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					13
10	0	192	-0-	192	192	8	1	184	3	Y	-0-					13
11	0	183	-0-	183	375	8	1	175	3	Y	-0-					13
12	0	178	-0-	178	553	8	1	170	3	Y	-0-					13
01	0	182	-0-	182	735	8	1	174	3	Y	-0-					13

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

08	217 N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-					11
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					11
10	0	177	-0-	177	177	7	1	170	3	N	-0-					11
11	0	160	-0-	160	337	7	1	151	3	N	-0-	2				13
						2	9									
12	0	166	-0-	166	503	8	1	158	3	N	-0-					13
01	0	164	-0-	164	667	7	1	157	3	N	-0-					13

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					33
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	3	Y	-0-					33
10	0	319	-0-	319	319	13	1	306	3	Y	-0-					33
11	0	234	-0-	234	553	10	1	224	3	Y	-0-					33
12	0	470	-0-	470	1023	21	1	449	3	Y	-0-					33
01	0	433	-0-	433	1456	19	1	414	3	Y	-0-					33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	243	3	9
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	238	3	9
10		0	237	-0-	237	237	10	1	Y	1	226	3	10
11		0	237	-0-	237	474	1	9	Y	1	226	3	11
12		0	218	-0-	218	692	10	1	Y	2	206	3	13
01		0	141	-0-	141	833	6	1	Y	2	133	3	15
							2	9					

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	8	385	3	45
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	4	452	3	49
10		0	445	-0-	445	445	19	1	Y	3	423	3	5
							3	9					
11		0	455	-0-	455	900	20	1	Y	-0-	435	3	5
12		0	405	-0-	405	1305	18	1	Y	-0-	387	3	5
01		0	402	-0-	402	1707	18	1	Y	2	382	3	7
							2	9					

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	2	429	3	30
							2	9					
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	3	427	3	33
							3	9					
10		0	505	-0-	505	505	21	1	Y	-0-	484	3	33
11		0	492	-0-	492	997	21	1	Y	-0-	471	3	33
12		0	536	-0-	536	1533	24	1	Y	-0-	512	3	33
01		0	521	-0-	521	2054	23	1	Y	2	496	3	35
							2	9					

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	217	3	33
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	212	3	33
10		0	229	-0-	229	229	10	1	N	-0-	219	3	33
11		0	208	-0-	208	437	9	1	N	-0-	199	3	33
12		0	145	-0-	145	582	7	1	N	-0-	138	3	33
01		0	65	-0-	65	647	3	1	N	-0-	62	3	33

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

08		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	52	1	Y	8	1164	3	80
							9	9					
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	1141	3	13
10		0	1129	-0-	1129	1129	47	1	Y	1	1081	3	14
							1	9					
11		0	1300	-0-	1300	2429	56	1	Y	6	1237	3	20
							7	9					
12		0	1314	-0-	1314	3743	59	1	Y	12	1242	3	32
							13	9					
01		0	1357	-0-	1357	5100	60	1	Y	-0-	1297	3	32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741			
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	2883 X	2177	-0-	-706	-0-	91	1	2066	3	Y	18	50
09	2790 X	1959	-0-	-831	-0-	20	9	1865	3	Y	11	61
10	0	1892	-0-	1892	1892	12	9	1803	3	Y	9	70
11	0	1583	-0-	1583	3475	79	1	1509	3	Y	5	75
12	0	1712	-0-	1712	5187	10	9	1620	3	Y	14	89 1 -0-
01	0	1603	-0-	1603	6790	68	1	1511	3	Y	20	20
						77	1					
						15	9					
						70	1					
						22	9					

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486			
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	3	N	-0-	43
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	3	N	-0-	43
10	0	328	-0-	328	328	13	1	301	3	N	13	56
11	0	928	-0-	928	1256	14	9	886	3	N	2	58
12	0	840	-0-	840	2096	40	1	795	3	N	6	64
01	0	726	-0-	726	2822	2	9	692	3	N	2	47 1 19
						32	1					
						2	9					

HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550			
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	39	1	885	3	Y	-0-	9
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	3	Y	-0-	3
10	837 N	773	-0-	-64	-0-	32	1	737	3	Y	4	6 1 7
11	0	862	-0-	862	862	4	9	819	3	Y	5	12
12	0	742	-0-	742	1604	37	1	700	3	Y	8	20
01	0	868	-0-	868	2472	33	1	824	3	Y	5	25
						9	9					
						38	1					
						6	9					

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496			
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	24	1	539	3	N	-0-	46
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	N	-0-	46
10	0	580	-0-	580	580	24	1	548	3	N	7	53
11	0	583	-0-	583	1163	8	9	558	3	N	-0-	53
12	0	525	-0-	525	1688	25	1	501	3	N	-0-	53
01	0	571	-0-	571	2259	24	1	545	3	N	1	54
						25	1					
						1	9					

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666			
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	N	-0-	28
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-	28
10	0	78	-0-	78	78	3	1	75	3	N	-0-	28
11	0	76	-0-	76	154	3	1	73	3	N	-0-	28
12	0	75	-0-	75	229	3	1	72	3	N	-0-	28
01	0	23	-0-	23	252	1	1	22	3	N	-0-	28

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316			
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	573	-0-	-47	-0-	24	1	549	3	N	-0-	53
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	N	-0-	53
10	0	564	-0-	564	564	24	1	540	3	N	-0-	53
11	0	506	-0-	506	1070	22	1	484	3	N	-0-	53
12	0	577	-0-	577	1647	26	1	551	3	N	-0-	53
01	0	584	-0-	584	2231	26	1	558	3	N	-0-	53

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780			
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-	16
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	0	111	-0-	111	111	5	1	106	3	N	-0-	16
12	0	7	-0-	7	118	7	3			N	-0-	16
01	0	7	-0-	7	125	7	3			N	-0-	16

CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682			
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	N	-0-	13
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-	13
10	0	777	-0-	777	777	33	1	744	3	N	-0-	13
11	0	433	-0-	433	1210	19	1	414	3	N	-0-	13
12	0	567	-0-	567	1777	26	1	541	3	N	-0-	13
01	0	695	-0-	695	2472	31	1	664	3	N	-0-	13

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828			
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	21	1	481	3	N	-0-	23
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-	23
10	0	511	-0-	511	511	21	1	490	3	N	-0-	23
11	0	508	-0-	508	1019	22	1	484	3	N	2	25
						2	9					
12	0	539	-0-	539	1558	25	1	514	3	N	-0-	25
01	0	470	-0-	470	2028	21	1	446	3	N	3	28
						3	9					

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370			
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-	37
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	9	46
						10	9					
10	0	531	-0-	531	531	22	1	499	3	N	9	55
						10	9					
11	0	505	-0-	505	1036	22	1	483	3	N	-0-	55
12	0	460	-0-	460	1496	21	1	433	3	N	5	60
						6	9					
01	0	491	-0-	491	1987	22	1	469	3	N	-0-	60

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758				
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	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47 1	1051 3	Y	7				77
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	8 9	1018 3	Y	-0-	68 1			9
10	0	1094	-0-	1094	1094	46 1	1047 3	Y	1				10
11	0	1065	-0-	1065	2159	1 9	1012 3	Y	6				16
12	0	1075	-0-	1075	3234	46 1	1016 3	Y	9				25
01	0	1048	-0-	1048	4282	7 9	1001 3	Y	-0-				25
01	0	1048	-0-	1048	4282	10 9	1001 3	Y	-0-				25
01	0	1048	-0-	1048	4282	47 1	1001 3	Y	-0-				25
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798				
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	6 1	140 3	N	-0-				32
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	6 1	137 3	N	2				34
10	0	148	-0-	148	148	2 9	139 3	N	3				37
11	0	136	-0-	136	284	6 1	130 3	N	-0-				37
12	0	204	-0-	204	488	3 9	195 3	N	-0-				37
01	0	135	-0-	135	623	6 1	129 3	N	-0-				37
01	0	135	-0-	135	623	6 1	129 3	N	-0-				37
HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570				
08	1426 N	1016	-0-	-410	-0-	43 1	973 3	Y	-0-				12
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	44 1	1006 3	Y	-0-	6 1			6
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	46 1	1057 3	Y	3				9
11	0	616	-0-	616	616	3 9	584 3	Y	5				14
12	0	1004	-0-	1004	1620	26 1	951 3	Y	7				21
01	0	1249	-0-	1249	2869	6 9	1190 3	Y	4				25
01	0	1249	-0-	1249	2869	4 9	1190 3	Y	4				25
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748				
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	69 1	1556 3	N	17	30 1			60
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	19 9	1515 3	N	-0-				60
10	0	1655	-0-	1655	1655	66 1	1550 3	N	34				94
11	0	1549	-0-	1549	3204	68 1	1474 3	N	7				101
12	0	1594	-0-	1594	4798	37 9	1511 3	N	10				111
01	0	1597	-0-	1597	6395	72 1	1513 3	N	12	102 1			21
01	0	1597	-0-	1597	6395	11 9	1513 3	N	12	102 1			21
01	0	1597	-0-	1597	6395	71 1	1513 3	N	12	102 1			21
01	0	1597	-0-	1597	6395	13 9	1513 3	N	12	102 1			21
CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354				
08	341 N	222	-0-	-119	-0-	9 1	213 3	N	-0-				22
09	330 N	193	-0-	-137	-0-	8 1	185 3	N	-0-				22
10	0	260	-0-	260	260	11 1	249 3	N	-0-				22
11	0	280	-0-	280	540	12 1	268 3	N	-0-				22
12	0	248	-0-	248	788	11 1	237 3	N	-0-				22
01	0	278	-0-	278	1066	12 1	266 3	N	-0-				22

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652			
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	3224 X	2782	-0-	-442	-0-	118	1	2664	3	N	-0-	42
09	2850 X	2388	-0-	-462	-0-	100	1	2288	3	N	-0-	42
10	0	3068	-0-	3068	3068	129	1	2938	3	N	1	43
11	0	2854	-0-	2854	5922	123	1	2729	3	N	2	45
12	0	2895	-0-	2895	8817	132	1	2763	3	N	-0-	45
01	0	2908	-0-	2908	11725	129	1	2777	3	N	2	47
						2	9					

BAILEY		WELL #: 234		RRCID -> 263256		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626			
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	2	58
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	2	60
10	0	522	-0-	522	522	22	1	493	3	Y	6	66
11	0	461	-0-	461	983	20	1	440	3	Y	1	67
12	0	499	-0-	499	1482	23	1	474	3	Y	2	69
01	0	494	-0-	494	1976	22	1	468	3	Y	4	73
						4	9					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 810		RRCID -> 263293		COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713			
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	14	1	309	3	Y	-0-	50
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	12	1	280	3	Y	1	51
10	0	299	-0-	299	299	12	1	285	3	Y	2	53
11	0	332	-0-	332	631	14	1	316	3	Y	2	55
12	0	281	-0-	281	912	13	1	266	3	Y	2	57
01	0	421	-0-	421	1333	19	1	402	3	Y	-0-	57
						2	9					

DAVIDSON		WELL #: 3406		RRCID -> 263303		COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAUFFER		WELL #: 1306		RRCID -> 263326		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269			
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	3	N	7	90
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	3	N	25	115
10	0	731	-0-	731	731	31	1	699	3	N	1	30
11	0	1265	-0-	1265	1996	54	1	1202	3	N	8	38
12	0	1079	-0-	1079	3075	49	1	1020	3	N	9	47
01	0	1036	-0-	1036	4111	46	1	982	3	N	7	54
						8	9					

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	6 N		4	-0-	-2	-0-	4 3			N	-0-			-0-
09	135 N		135	-0-	-0-	-0-	6 1	129	3	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		202	-0-	202	202	4 1	82	3	N	105			105
							116	9						
12	0		-0-	-0-	-0-	202				N	-0-			105
01	0		-0-	-0-	-0-	202				N	12			117

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT														
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620														
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483														
08	107 R		107	-0-	-0-	-0-	107 2			Y	-0-			-0-
09	111 R		111	-0-	-0-	-0-	111 2			Y	-0-			-0-
10	124 #		59	-0-	-65	-0-	59 2			Y	-0-			-0-
11	90 #		52	-0-	-38	-0-	52 2			Y	-0-			-0-
12	124 #		51	-0-	-73	-0-	51 2			Y	-0-			-0-
01	124 #		48	-0-	-76	-0-	48 2			Y	-0-			-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632														
08	95 R		95	-0-	-0-	-0-	91 2	4	9	Y	4	30	1	70
09	96 R		96	-0-	-0-	-0-	90 2	6	9	Y	5			75
10	0		132	-0-	132	132	128 2	4	9	Y	4			79
11	0		175	-0-	175	307	174 2	1	9	Y	1			80
12	0		173	-0-	173	480	173 2			Y	-0-			80
01	0		145	-0-	145	625	145 2			Y	-0-			80

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
08	186 #		182	-0-	-4	-0-	181 3	1	9	Y	1			20
09	189 R		189	-0-	-0-	-0-	187 3	2	9	Y	2			22
10	0		188	-0-	188	188	186 3	2	9	Y	2			24
11	0		189	-0-	189	377	189 3			Y	-0-			24
12	0		238	-0-	238	615	232 3	6	9	Y	5			29
01	0		208	-0-	208	823	206 3	2	9	Y	2			31

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404														
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760														
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	907 R		907	-0-	-0-	-0-	905 2	2	9	N	2			11
09	862 R		862	-0-	-0-	-0-	860 2	2	9	N	2			13
10	0		819	-0-	819	819	817 2	2	9	N	2			15
11	0		760	-0-	760	1579	759 2	1	9	N	1			16
12	0		793	-0-	793	2372	790 2	3	9	N	3			19
01	0		820	-0-	820	3192	812 2	8	9	N	7	17	1	9

OZONA, NW. (CANYON)													
//CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1217	2	23	9	N	21	91
09		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1190	2	19	9	N	17	108
10		0	1158	-0-	1158	1158	1139	2	19	9	N	17	125
11		0	1071	-0-	1071	2229	1056	2	15	9	N	14	139
12		0	1151	-0-	1151	3380	1114	2	37	9	N	34	173
01		0	1244	-0-	1244	4624	1169	2	75	9	N	68	88

RED STAG OPERATING, LLC													
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563													
08		349 R	349	-0-	-0-	-0-	293	3	56	9	Y	51	2
09		381 R	381	-0-	-0-	-0-	270	3	111	9	Y	101	35
10		372 #	361	-0-	-11	-0-	287	3	74	9	Y	67	35
11		0	348	-0-	348	348	279	3	69	9	Y	63	52
12		0	373	-0-	373	721	293	3	80	9	Y	73	34
01		0	449	-0-	449	1170	359	3	90	9	Y	82	45

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555													
08		510 R	510	-0-	-0-	-0-	491	3	19	9	N	17	26
09		522 R	522	-0-	-0-	-0-	483	3	39	9	N	35	37
10		530 R	530	-0-	-0-	-0-	505	3	25	9	N	23	36
11		491 R	491	-0-	-0-	-0-	467	3	24	9	N	22	42
*12		434 #	367	-0-	-67	-0-	338	3	29	9	N	26	36
01		0	119	-0-	119	119	87	3	32	9	N	29	40

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473													
08		744 #	397	-0-	-347	-0-	390	3	7	9	Y	6	4
09		720 #	350	-0-	-370	-0-	337	3	13	9	Y	12	8
10		637 R	637	-0-	-0-	-0-	628	3	9	9	Y	8	8
11		0	626	-0-	626	626	617	3	9	9	Y	8	10
12		0	669	-0-	669	1295	659	3	10	9	Y	9	8
01		0	697	-0-	697	1992	686	3	11	9	Y	10	9

HAGELSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 290715 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6806													
08		186 #	106	-0-	-80	-0-	103	3	3	9	N	3	3
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	185	3	8	9	N	7	10
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	N	3	13
11		131 R	131	-0-	-0-	-0-	125	3	6	9	N	5	18
*12		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	18
*01		186 #	139	-0-	-47	-0-	137	3	2	9	N	2	20

OZONA, NW. (SPRABERRY)													
MAYJAC I, LLC 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT													
MEADOWS, HENRY E. 536431													
WELL #: 1 RRCID -> 283987 COMPL. DATE 07/31/1966 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 3738 - 3748													
08	14B	DENY	116	-0-	116	12894	116	1			N	-0-	26
09	14B	DENY	111	-0-	111	13005	111	1			N	-0-	26
10	14B	DENY	112	-0-	112	13117	112	1			N	-0-	26
11	14B	DENY	108	-0-	108	13225	108	1			N	-0-	26
12		0	108	-0-	108	13333	108	1			N	-0-	26
01		0	112	-0-	112	13445	112	1			N	-0-	26

OZONA, NW. (SPRABERRY) //CONT.// 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC 697118
 THOMPSON -47- WELL #: 3 RRCID -> 293347 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3513 - 4444

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		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-			-0-
10		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*11		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
12		0	155	-0-	155	155	155	3	N	-0-			-0-
01		0	115	-0-	115	270	115	3	N	-0-			-0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 HELBING, WALLEEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

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
 HELBING, 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
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 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
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734									
HENNDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #:		3	RRCID ->	068303	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	9592	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	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	0 N	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2022												

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		22	RRCID ->	096202	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	9883	PERF.	9351 - 9643
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022												

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		14 L	RRCID ->	097074	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9282 - 9627
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-

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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2023												

VADA BEAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	132185	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9180 - 9346
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
10	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2		N	-0-		-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-		-0-
12	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
01	1240 N	798	-0-	-442	-0-	798	2		N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W. III "E"		WELL #:		32A	RRCID ->	132186	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9280 - 9419
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022												

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2022											

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-			1
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-			1
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-			1
11	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-			1
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			1
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			1

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

08	2480 X	2459	-0-	-21	-0-	2459 2	Y	-0-			-0-
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	Y	-0-			-0-
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2	Y	-0-			-0-
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	2061	-0-	-419	-0-	2061 2	Y	-0-			-0-
01	2728 X	1365	-0-	-1363	-0-	1365 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	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	607	-0-	-509	-0-	607 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	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			88
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657 2	N	-0-			88
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			88
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	659 2	N	-0-			88
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	594 2	N	-0-			88
01	744 N	459	-0-	-285	-0-	459 2	N	-0-			88

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-			-0-
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 2	N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			-0-
01	713 N	485	-0-	-228	-0-	485 2	N	-0-			-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-			-0-
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 2	N	-0-			-0-
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	574 2	N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 47		RRCID -> 167461		COMPL. DATE 01/04/1998		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407		
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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
09	180 N	72	-0-	-108	-0-	72 2	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-		-0-

VADA BEAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 169667		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840		
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 55		RRCID -> 180916		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387		
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2	N	-0-		-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
12	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2	N	-0-		-0-
01	806 N	646	-0-	-160	-0-	646 2	N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 69		RRCID -> 204569		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338		
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	976	-0-	-104	-0-	976 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	869	-0-	-247	-0-	869 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	597	-0-	-457	-0-	597 2	N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 69		RRCID -> 205063		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		113
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2020										

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 70		RRCID -> 241326		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626		
08	3534 X	2685	-0-	-849	-0-	2685 2	N	-0-		-0-
09	3420 X	2784	-0-	-636	-0-	2784 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2807	-0-	-231	-0-	2807 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2571	-0-	-369	-0-	2571 2	N	-0-		-0-
12	2883 X	2164	-0-	-719	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
01	2883 X	2321	-0-	-562	-0-	2321 2	N	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734									
HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		71A	RRCID ->	242442	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9533 - 9541	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2022													

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		72	RRCID ->	242464	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	9474 - 9689	
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-		-0-	
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-		-0-	
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-	
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-		-0-	
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-		-0-	
01	2015 N	1441	-0-	-574	-0-	1441	2		N	-0-		-0-	

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		WELL #:		253404	RRCID ->	030760	COMPL. DATE	04/11/1963	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9285 - 9359	
MILLSIPAUGH		1 T											
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-	

HENNDERSON, J. W.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030768	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	N/A	
08	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3		N	-0-		-0-	
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	3		N	-0-		-0-	
10	0	699	-0-	699	-0-	699	3		N	-0-		-0-	
11	0	627	-0-	627	-0-	1326	3		N	-0-		-0-	
12	0	613	-0-	613	-0-	1939	3		N	-0-		-0-	
01	0	632	-0-	632	-0-	2571	3		N	-0-		-0-	

BEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	099874	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9593 - 9788	
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-		-0-	
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3		N	-0-		-0-	
10	0	316	-0-	316	-0-	316	3		N	-0-		-0-	
11	0	331	-0-	331	-0-	647	3		N	-0-		-0-	
12	0	329	-0-	329	-0-	976	3		N	-0-		-0-	
01	0	321	-0-	321	-0-	1297	3		N	-0-		-0-	

HENNDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	121627	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9538 - 9665	
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-	

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
COUCH "C"				WELL #:	6 D	RRCID ->	152188	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8557 -	8606	
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	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	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-				-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
10	0	109	-0-	109	109	109	3			N	-0-				-0-
11	0	109	-0-	109	218	109	3			N	-0-				-0-
12	0	112	-0-	112	330	112	3			N	-0-				-0-
01	0	113	-0-	113	443	113	3			N	-0-				-0-
COUCH "B"				WELL #:	4 D	RRCID ->	152652	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	8524 -	8610	
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-				-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
10	0	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-				-0-
11	0	107	-0-	107	150	107	3			N	-0-				-0-
12	0	140	-0-	140	290	140	3			N	-0-				-0-
01	0	58	-0-	58	348	58	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	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-				-0-
*10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HENDERSON, J. W.				WELL #:	3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9205 -	9538	
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-				-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-				-0-
10	0	325	-0-	325	325	325	3			N	-0-				-0-
11	0	326	-0-	326	651	326	3			N	-0-				-0-
12	0	277	-0-	277	928	277	3			N	-0-				-0-
01	0	391	-0-	391	1319	391	3			N	-0-				-0-
MONTGOMERY, W. C.				WELL #:	28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9311 -	9324	
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-
COUCH "D"				WELL #:	3-D	RRCID ->	154365	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8724 -	8744	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
10	0	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-				-0-
11	0	30	-0-	30	48	30	3			N	-0-				-0-
12	0	23	-0-	23	71	23	3			N	-0-				-0-
01	0	34	-0-	34	105	34	3			N	-0-				-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
COUCH "C"				WELL #:	5 D	RRCID ->	154378	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8584 - 8600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
10	0		49	-0-	49		49 3			N	-0-			-0-
11	0		87	-0-	87		87 3			N	-0-			-0-
12	0		66	-0-	66		66 3			N	-0-			-0-
01	0		38	-0-	38		240 3			N	-0-			-0-

COUCH "D"				WELL #:	4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8728 - 8747		
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
10	0		53	-0-	53		53 3			N	-0-			-0-
11	0		72	-0-	72		72 3			N	-0-			-0-
12	0		61	-0-	61		186 3			N	-0-			-0-
01	0		37	-0-	37		223 3			N	-0-			-0-

COUCH "D"				WELL #:	2 D	RRCID ->	156542	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8668 - 8714		
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 3			N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			-0-
10	0		53	-0-	53		53 3			N	-0-			-0-
11	0		66	-0-	66		119 3			N	-0-			-0-
12	0		53	-0-	53		172 3			N	-0-			-0-
01	0		64	-0-	64		236 3			N	-0-			-0-

COUCH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8631 - 8723		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUCH "B"				WELL #:	5 D	RRCID ->	157447	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 8528 - 8542		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-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-

COUCH "B"				WELL #:	6 D	RRCID ->	157466	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8581 - 8662		
08	620	N	454	-0-	-166	-0-	454 3			N	-0-			-0-
09	390	N	229	-0-	-161	-0-	229 3			N	-0-			-0-
10	0		359	-0-	359		359 3			N	-0-			-0-
11	0		355	-0-	355		714 3			N	-0-			-0-
12	0		382	-0-	382		1096 3			N	-0-			-0-
01	0		406	-0-	406		1502 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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
COUCH "C"		WELL #:		8H	RRCID ->	160230	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12154	PERF. 8920 - 11820			
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	682 N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-			-0-
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-			-0-
10	0	474	-0-	474	474	474	3			N	-0-			-0-
11	0	707	-0-	707	1181	707	3			N	-0-			-0-
12	0	714	-0-	714	1895	714	3			N	-0-			-0-
01	0	345	-0-	345	2240	345	3			N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8100 - 11940			
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
10	0	300	-0-	300	300	300	3			N	-0-			-0-
11	0	570	-0-	570	870	570	3			N	-0-			-0-
12	0	420	-0-	420	1290	420	3			N	-0-			-0-
01	0	194	-0-	194	1484	194	3			N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF. 9000 - 11971			
08	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
10	0	475	-0-	475	475	475	3			N	-0-			-0-
11	0	615	-0-	615	1090	615	3			N	-0-			-0-
12	0	587	-0-	587	1677	587	3			N	-0-			-0-
01	0	263	-0-	263	1940	263	3			N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #:		7HR	RRCID ->	170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 9400 - 12305			
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
10	0	1337	-0-	1337	1337	1337	3			N	-0-			-0-
11	0	1976	-0-	1976	3313	1976	3			N	-0-			-0-
12	0	1671	-0-	1671	4984	1671	3			N	-0-			-0-
01	0	840	-0-	840	5824	840	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-

COUCH "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191930	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8891	PERF. 6332 - 8708			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
RED STAG OPERATING, LLC				697118										
HENDERSON TRUST "DD"				WELL #: 2301L	RRCID -> 142509	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8844 - 8935				
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	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				WELL #: 2402RL	RRCID -> 142514	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8776 - 9045				
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
10	0	255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-			-0-
11	0	244	-0-	244	499	244	3			Y	-0-			-0-
12	0	233	-0-	233	732	233	3			Y	-0-			-0-
01	0	227	-0-	227	959	227	3			Y	-0-			-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-					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 "BB"				WELL #: 2701ST	RRCID -> 142865	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8885 - 9113				
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
10	0	624	-0-	624	624	624	3			N	-0-			-0-
11	0	515	-0-	515	1139	515	3			N	-0-			-0-
12	0	527	-0-	527	1666	527	3			N	-0-			-0-
01	0	461	-0-	461	2127	461	3			N	-0-			-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-					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 "OO"				WELL #: 3601ST	RRCID -> 142970	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8441 - 8510				
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			11
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			11
10	0	469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-			11
11	0	456	-0-	456	925	456	3			Y	-0-			11
12	0	413	-0-	413	1338	413	3			Y	-0-			11
01	0	422	-0-	422	1760	422	3			Y	-0-			11

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-					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-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #:		3301L	RRCID ->	143065	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8786 - 9168	
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	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-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		3 L	RRCID ->	144178	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8690 - 8894	
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	10	8	3		Y	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8	18	8	3		Y	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	38	20	3		Y	-0-			-0-

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					55
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					55
10		0	119	-0-	119	119	119	118	3	1	9	Y	1					56
11		0	167	-0-	167	286	286	161	3	6	9	Y	5					61
12		0	169	-0-	169	455	455	159	3	10	9	Y	9					70
*01		615 N	160	-0-	-455	-0-	-0-	150	3	10	9	Y	9					79

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

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		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
10		0	964	-0-	964	964	964	964	3			Y	-0-					-0-
11		0	811	-0-	811	1775	1775	811	3			Y	-0-					-0-
12		0	881	-0-	881	2656	2656	881	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	1033	-0-	1033	3689	3689	1033	3			Y	-0-					-0-

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-	-0-					Y	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-	-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-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10		0	676	-0-	676	676	676	676	3			N	-0-					-0-
11		0	665	-0-	665	1341	1341	665	3			N	-0-					-0-
12		0	583	-0-	583	1924	1924	583	3			N	-0-					-0-
01		0	597	-0-	597	2521	2521	597	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10		0	523	-0-	523	523	523	523	3			N	-0-					-0-
11		0	515	-0-	515	1038	1038	515	3			N	-0-					-0-
12		0	458	-0-	458	1496	1496	458	3			N	-0-					-0-
01		0	451	-0-	451	1947	1947	451	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 L		RRCID -> 147561		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998		
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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		13
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	Y	-0-		13
10	0	175	-0-	175	175	175 3	Y	-0-		13
11	0	176	-0-	176	351	176 3	Y	-0-		13
12	0	95	-0-	95	446	95 3	Y	-0-		13
01	0	82	-0-	82	528	82 3	Y	-0-		13

HENDERSON STATE "3"		WELL #: 1 L		RRCID -> 147857		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078		
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	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	Y	-0-		-0-
09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	Y	-0-		-0-
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589 3	Y	-0-		-0-
11	0	1399	-0-	1399	2988	1399 3	Y	-0-		-0-
12	0	1298	-0-	1298	4286	1298 3	Y	-0-		-0-
01	0	1322	-0-	1322	5608	1322 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2405		RRCID -> 152499		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791		
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10	0	119	-0-	119	119	119 3	N	-0-		-0-
11	0	123	-0-	123	242	123 3	N	-0-		-0-
12	0	126	-0-	126	368	126 3	N	-0-		-0-
01	0	116	-0-	116	484	116 3	N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2704		RRCID -> 153688		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
10	0	535	-0-	535	535	535 3	N	-0-		-0-
11	0	451	-0-	451	986	451 3	N	-0-		-0-
12	0	456	-0-	456	1442	456 3	N	-0-		-0-
01	0	371	-0-	371	1813	371 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	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	Y	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		-0-
10	0	98	-0-	98	98	98 3	Y	-0-		-0-
11	0	116	-0-	116	214	116 3	Y	-0-		-0-
12	0	101	-0-	101	315	101 3	Y	-0-		-0-
01	0	104	-0-	104	419	104 3	Y	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118										
HENDERSON TRUST "GG"		WELL #:		1903 L	RRCID ->	154420	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8665 - 8899		
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	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-			4
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			4
10	0	277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-			4
11	0	250	-0-	250	527	250	3			Y	-0-			4
12	0	274	-0-	274	801	274	3			Y	-0-			4
01	0	233	-0-	233	1034	233	3			Y	-0-			4

HENDERSON		WELL #:		2407	RRCID ->	155437	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	8786 - 8876		
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 TRUST GG		WELL #:		1904	RRCID ->	155440	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8755 - 9042		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-			-0-
10	0	206	-0-	206	206	206	3			N	-0-			-0-
11	0	270	-0-	270	476	270	3			N	-0-			-0-
12	0	253	-0-	253	729	253	3			N	-0-			-0-
01	0	252	-0-	252	981	252	3			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "00"		WELL #:		3604	RRCID ->	155454	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8316 - 8509		
08	899 N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-			-0-
09	900 N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-			-0-
10	0	952	-0-	952	952	952	3			N	-0-			-0-
11	0	918	-0-	918	1870	918	3			N	-0-			-0-
12	0	895	-0-	895	2765	895	3			N	-0-			-0-
01	0	845	-0-	845	3610	845	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TRUST EE		WELL #:		3306	RRCID ->	157326	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8782 - 8945		
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-			5
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			5
10	0	240	-0-	240	240	240	3			N	-0-			5
11	0	320	-0-	320	560	320	3			N	-0-			5
12	0	338	-0-	338	898	338	3			N	-0-			5
01	0	358	-0-	358	1256	358	3			N	-0-			5

MEADOWS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	163254	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7940 - 7960		
08	4123 X	3778	-0-	-345	-0-	3778	3			N	-0-			274
09	3990 X	3688	-0-	-302	-0-	3688	3			N	-0-			274
10	0	3738	-0-	3738	3738	3738	3			N	-0-			274
11	0	3715	-0-	3715	7453	3715	3			N	-0-			274
12	0	4182	-0-	4182	11635	4182	3			N	-0-			274
01	0	3488	-0-	3488	15123	3488	3			N	-0-			274

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	175	175 3		N	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	234	59 3		N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	260	26 3		N	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	291	31 3		N	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
10	0	251	-0-	251	251	251 3		Y	-0-			-0-
11	0	224	-0-	224	475	224 3		Y	-0-			-0-
12	0	308	-0-	308	783	308 3		Y	-0-			-0-
01	0	325	-0-	325	1108	325 3		Y	-0-			-0-

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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 23 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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09		0	322	-0-	322	322	322	3			N	-0-					-0-
10		0	239	-0-	239	561	239	3			N	-0-					-0-
11		0	132	-0-	132	693	132	3			N	-0-					-0-
12		0	153	-0-	153	846	153	3			N	-0-					-0-
01		0	242	-0-	242	1088	242	3			N	-0-					-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

08		0	1560	-0-	1560	2933	1560	3			N	-0-					-0-
09		0	1364	-0-	1364	4297	1364	3			N	-0-					-0-
10		0	1123	-0-	1123	5420	1123	3			N	-0-					-0-
11		0	838	-0-	838	6258	838	3			N	-0-					-0-
12		0	960	-0-	960	7218	960	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7218					N	NO RPT					-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

08		558 N	365	-0-	-193	-0-	364	3	1	9	N	1					51
09		510 N	475	-0-	-35	-0-	474	3	1	9	N	1					52
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2	9	N	2					54
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3					57
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	3	1	9	N	1					58
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	N	1					59

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

08		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					20
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					20
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					20
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					20
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					20
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					20

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09		0	109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
10		0	329	-0-	329	438	329	3			N	-0-					-0-
11		0	314	-0-	314	752	314	3			N	-0-					-0-
12		0	319	-0-	319	1071	319	3			N	-0-					-0-
01		0	313	-0-	313	1384	313	3			N	-0-					-0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

08	93 N	32	-0-	-61	-0-	8	1	24	2	Y	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	Y	-0-	-0-
10	0	159	-0-	159	159	31	1	128	2	Y	-0-	-0-
11	0	193	-0-	193	352	41	1	152	2	Y	-0-	-0-
12	0	225	-0-	225	577	68	1	157	2	Y	-0-	-0-
*01	920 N	343	-0-	-577	-0-	71	1	272	2	Y	-0-	-0-

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

08	1209 N	374	-0-	-835	-0-	91	1	269	2	Y	13	12 1 5
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	281	1	1314	2	Y	13	11 1 7
10	0	1833	-0-	1833	1833	359	1	1459	2	Y	14	12 1 9
11	0	1713	-0-	1713	3546	364	1	1337	2	Y	11	16 1 4
12	0	1805	-0-	1805	5351	545	1	1252	2	Y	7	5 1 6
*01	3100 N	2752	-0-	-348	5003	571	1	2171	2	Y	9	9 1 6

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

08	341 N	90	-0-	-251	-0-	23	1	67	2	Y	-0-	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	70	1	329	2	Y	-0-	-0-
10	0	454	-0-	454	454	90	1	364	2	Y	-0-	-0-
11	0	381	-0-	381	835	82	1	299	2	Y	-0-	-0-
12	0	382	-0-	382	1217	116	1	266	2	Y	-0-	-0-
*01	1800 N	583	-0-	-1217	-0-	121	1	462	2	Y	-0-	-0-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

08	62 N	18	-0-	-44	-0-	5	1	13	2	N	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-	-0-
10	0	91	-0-	91	91	18	1	73	2	N	-0-	-0-
11	0	85	-0-	85	176	18	1	67	2	N	-0-	-0-
12	0	90	-0-	90	266	27	1	63	2	N	-0-	-0-
*01	403 N	137	-0-	-266	-0-	29	1	108	2	N	-0-	-0-

PAGE UNITEK OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 PAGE BROTHERS //CONT.// 877921
 WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					177
09	930 N	374	-0-	-556	-0-	-0-	374	2			N	-0-					177
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					177
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	N	1					178
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1					179
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					180

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 MILTEX OIL COMPANY 569415
 WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 UPP OPERATING, LLC 875310
 TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	77	1	21	3	N	-0-			11
09	0	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-			11
10	0	11	-0-	11	24	11	3			N	-0-			11
11	0	21	-0-	21	45	21	3			N	-0-			11
12	0	8	-0-	8	53	8	3			N	-0-			11
01	0	25	-0-	25	78	25	3			N	-0-			11

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			22
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			22
10	0	1022	-0-	1022	1022	1022	3			N	-0-			22
11	0	973	-0-	973	1995	973	3			N	-0-			22
12	0	1000	-0-	1000	2995	1000	3			N	-0-			22
*01	3100 N	1011	-0-	-2089	906	1011	3			N	-0-			22

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
 EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
 HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

08	14B2 EXT	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
 ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
 WARDLAW, M. B., -C- WELL #: 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-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			67
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													

WTG EXPLORATION 945220
 CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

08	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1011	-0-	-198	B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1056	-0-	-114	B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER)		68419 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO			
CAZAR ENERGY INC		140612									
LONELY OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 274562		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352			
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		133 N	133	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
09		0	224	-0-	224	224	2	N	-0-		-0-
10		0	472	-0-	472	696	472	2	N	-0-	-0-
11		0	355	-0-	355	1051	355	2	N	-0-	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		041519									
MITCHELL-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 152116		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946			
08		372 N	257	-0-	-115	257	2	Y	-0-		-0-
09		360 N	336	-0-	-24	336	2	Y	-0-		-0-
10		0	234	-0-	234	234	2	Y	-0-		-0-
11		0	268	-0-	268	502	268	2	Y	-0-	-0-
12		0	351	-0-	351	853	351	2	Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	149	-0-	149	1002	149	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 154808		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388			
08		310 N	205	-0-	-105	205	2	Y	-0-		39
09		330 N	269	-0-	-61	269	2	Y	-0-		39
10		0	187	-0-	187	187	2	Y	-0-		39
11		0	214	-0-	214	401	214	2	Y	-0-	39
12		0	280	-0-	280	681	280	2	Y	-0-	39
01		DLQ G-10	119	-0-	119	800	119	2	Y	-0-	39

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-L		RRCID -> 158252		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286			
08		1426 N	976	-0-	-450	976	2	Y	-0-		36
*09		1620 N	1276	-0-	-344	1276	2	Y	-0-		36
*10		889 N	889	-0-	-0-	889	2	Y	-0-		36
*11		1017 N	1017	-0-	-0-	1017	2	Y	-0-		36
*12		1332 N	1332	-0-	-0-	1332	2	Y	-0-		36
01		DLQ G-10	567	-0-	567	567	2	Y	-0-		36

MITCHELL "32"		WELL #: 2		RRCID -> 165859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696			
08		713 N	520	-0-	-193	520	2	N	-0-		22
09		840 N	610	-0-	-230	610	2	N	-0-		22
10		0	483	-0-	483	483	2	N	-0-		22
11		0	356	-0-	356	839	356	2	N	-0-	22
12		0	297	-0-	297	1136	297	2	N	-0-	22
01		0	297	-0-	297	1433	297	2	N	-0-	22

MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 169897		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462			
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
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

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	1643 N	1130	-0-	-513	-0-	1130	2	N	-0-		20
09	1680 N	1478	-0-	-202	-0-	1478	2	N	-0-		20
10	0	1029	-0-	1029	1029	1029	2	N	-0-		20
11	0	1177	-0-	1177	2206	1177	2	N	-0-		20
12	0	1542	-0-	1542	3748	1542	2	N	-0-		20
01	0	656	-0-	656	4404	656	2	N	-0-		20

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	141	1	2233 2	Y	-0-	-0-
09	2400 N	1694	-0-	-706	-0-	107	1	1587 2	Y	-0-	-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	134	1	2346 2	Y	-0-	-0-
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	145	1	2270 2	Y	-0-	-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	129	1	1969 2	Y	-0-	-0-
01	2325 N	2208	-0-	-117	-0-	131	1	2077 2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

08	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	130 8 9	1	2057 2	Y	7	20 1	294
09	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	130 2 9	1	1933 2	Y	2	6 1	290
10	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	113 2 9	1	1979 2	Y	2	3 1	289
11	2130 N	2109	-0-	-21	-0-	127 2 9	1	1980 2	Y	2	1 1	290
12	2139 N	1954	-0-	-185	-0-	120 3 9	1	1831 2	Y	3	3 1	290
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	126 3 9	1	1998 2	Y	3	4 1	289

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	261 107 9	1	4128 2	Y	97	143 1	206
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	264 69 9	1	3918 2	Y	63	71 1	198
10	4278 X	4241	-0-	-37	-0-	229 1	1	4012 2	Y	-0-	113 1	85
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	244 146 9	1	3816 2	Y	133	52 1	166
12	4278 X	4193	-0-	-85	-0-	248 156 9	1	3789 2	Y	142	138 1	170
01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	254 139 9	1	4034 2	Y	126	214 1	82

MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

08	589 N	551	-0-	-38	-0-	33 2 9	1	516 2	Y	2	2 1	2
09	600 N	468	-0-	-132	-0-	30 1 9	1	437 2	Y	1	1 1	2
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28 2 9	1	486 2	Y	2	2 1	2
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	30 2 9	1	476 2	Y	2	1 1	3
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	32 3 9	1	486 2	Y	3	3 1	3
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	30 3 9	1	476 2	Y	3	4 1	2

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 159366		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426				
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	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-	28
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	28	1	420	2	N	-0-	28
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	N	-0-	28
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	24	1	374	2	N	-0-	28
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	23	1	352	2	N	-0-	28
01	465 N	356	-0-	-109	-0-	21	1	335	2	N	-0-	28

MITCHELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 161227		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382				
08	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	61	1	960	2	N	-0-	-0-
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	58	1	866	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	937	-0-	-117	-0-	51	1	886	2	N	-0-	-0-
11	990 N	953	-0-	-37	-0-	57	1	896	2	N	-0-	-0-
12	961 N	796	-0-	-165	-0-	49	1	747	2	N	-0-	-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	N	-0-	-0-

MITCHELL 4		WELL #: 5		RRCID -> 161386		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567						
*06	360 N	290	-0-	-70	-0-	18	1	261	2	Y	10	1	1	10
						11	9							
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	2	1	1	11
						2	9							
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	2	2	1	11
						2	9							
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	1	1	1	11
						1	9							
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	Y	-0-	9	1	2
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
12	0	381	-0-	381	381	23	1	355	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	0	373	-0-	373	754	22	1	348	2	Y	3	4	1	2
						3	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	2697 X	2417	-0-	-280	-0-	141	1	2233	2	Y	39	42	1	37
						43	9							
09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	145	1	2152	2	Y	24	28	1	33
						26	9							
10	2604 N	1867	-0-	-737	-0-	99	1	1726	2	Y	38	37	1	34
						42	9							
11	2340 N	1769	-0-	-571	-0-	103	1	1608	2	Y	53	21	1	66
						58	9							
12	2387 N	2320	-0-	-67	-0-	139	1	2118	2	Y	57	55	1	68
						63	9							
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	128	1	2035	2	Y	51	86	1	33
						56	9							

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MITCHELL 9		WELL #: 1		RRCID -> 171913		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475		
M	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
*02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	100 1	1455 2	Y	8	8
03	1643 N	1134	-0-	-509	-0-	73 1	1061 2	Y	-0-	8
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	106 1	1527 2	Y	-0-	8
05	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	100 1	1446 2	Y	-0-	8
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	83 1	1176 2	Y	-0-	8
07	1488 N	1331	-0-	-157	-0-	86 1	1245 2	Y	-0-	8
08	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	86 1	1357 2	Y	-0-	8
*09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	83 1	1238 2	Y	-0-	8
*10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	73 1	1272 2	Y	-0-	8
11	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	83 1	1297 2	Y	-0-	8
12	0	1313	-0-	1313	1313	81 1	1232 2	Y	-0-	8
01	0	1492	-0-	1492	2805	88 1	1404 2	Y	-0-	8

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	-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-

MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004		
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	84 1	1327 2	Y	-0-	31
09	960 N	813	-0-	-147	-0-	51 1	762 2	Y	-0-	31
10	992 N	812	-0-	-180	-0-	44 1	768 2	Y	-0-	31
11	960 N	808	-0-	-152	-0-	49 1	759 2	Y	-0-	31
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	52 1	795 2	Y	-0-	31
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	53 1	844 2	Y	-0-	31

MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323		
08	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	109 1	1725 2	Y	2	2 1
09	1800 N	1461	-0-	-339	-0-	92 1	1368 2	Y	1	1 1
10	1736 N	1576	-0-	-160	-0-	85 1	1489 2	Y	2	2 1
11	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	102 1	1594 2	Y	2	1 1
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	108 1	1654 2	Y	3	3 1
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	95 1	1505 2	Y	3	4 1

MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254		
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	58 1	925 2	Y	20	21 1
09	750 N	620	-0-	-130	-0-	38 1	569 2	Y	12	14 1
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	45 1	794 2	Y	7	17 1
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46 1	725 2	Y	-0-	4 1
12	651 N	519	-0-	-132	-0-	32 1	487 2	Y	-0-	2 1
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	53 1	834 2	Y	-0-	1 1

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10862 - 11627			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	206	1	3265	2	N	1	2 1	1
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	199	1	2946	2	N	-0-	1 1	-0-
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	177	1	3095	2	N	-0-		-0-
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	224	1	3499	2	N	-0-		-0-
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	231	1	3535	2	N	-0-		-0-
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	207	1	3292	2	N	-0-		-0-
MITCHELL 9		WELL #: 5		RRCID -> 205131		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 11844		PERF.11091 - 11712			
*02	T. A.	214	-0-	214	277	13	1	187	2	Y	13		13
03	T. A.	172	-0-	172	449	11	1	161	2	Y	-0-		13
*04	554 X	105	-0-	-449	-0-	7	1	98	2	Y	-0-		13
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	Y	-0-		13
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	7	1	93	2	Y	-0-		13
07	T. A.	98	-0-	98	98	6	1	92	2	Y	-0-		13
08	T. A.	235	-0-	235	333	14	1	221	2	Y	-0-		13
09	T. A.	158	-0-	158	491	10	1	148	2	Y	-0-		13
*10	0	140	-0-	140	631	8	1	132	2	Y	-0-		13
*11	0	110	-0-	110	741	7	1	103	2	Y	-0-		13
12	0	136	-0-	136	877	8	1	128	2	Y	-0-		13
01	0	82	-0-	82	959	5	1	77	2	Y	-0-		13
MITCHELL 9		WELL #: 10		RRCID -> 208398		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11768		PERF.11070 - 11643			
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-
MITCHELL 8		WELL #: 8		RRCID -> 211093		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13280		PERF.11106 - 11692			
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-		-0-
MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12407		PERF.10912 - 12174			
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-

PAKENHAM (THRUSTED) RAMTEX ENERGY LLC MITCHELL G.K.		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL						
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
				WELL #:	1	RRCID ->	058392	COMPL. DATE	04/19/1974	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	N/A			
08		7347 X	7118	-0-	-229	-0-	385 1	6729 2		N		4				203
09		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	598 1	8796 2		N		-0-				203
10		0	6599	-0-	6599	6599	323 1	6250 2		N		24	190 1			37
11		0	6296	-0-	6296	12895	268 1	6006 2		N		20				57
12		0	6380	-0-	6380	19275	356 1	6007 2		N		15				72
01		0	6451	-0-	6451	25726	349 1	6094 2		N		7				79
				WELL #:	3	RRCID ->	152491	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11493	PERF.	10994 - 11122			
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2			Y		-0-				96
09		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2			Y		-0-				96
10		2170 N	2056	-0-	-114	-0-	2056 2			Y		-0-				96
11		2160 N	1998	-0-	-162	-0-	1977 2	21 9		Y		19				115
12		2232 N	1669	-0-	-563	-0-	208 1	1461 2		Y		-0-				115
01	DLQ	G-10	1733	-0-	1733	1733	1733 2			Y		-0-				115
				WELL #:	2	RRCID ->	154237	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11094 - 11135			
08		217 N	4	-0-	-213	-0-	4 2			Y		-0-				73
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			Y		-0-				73
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			Y		-0-				73
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y		-0-				73
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y		-0-				73
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 2			Y		-0-				73
				WELL #:	2	RRCID ->	155506	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10965 - 11557			
08		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5155 2	1 9		N		1				117
09		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5008 2	6 9		N		5				122
10		0	3919	-0-	3919	3919	3919 2			N		-0-				122
11		0	4158	-0-	4158	8077	4157 2	1 9		N		1				123
12		0	1812	-0-	1812	9889	226 1	1584 2		N		2				125
01		0	2350	-0-	2350	12239	2350 2			N		-0-				125
				WELL #:	1-U	RRCID ->	155631	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	10046 - 10532			
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-
				WELL #:	5	RRCID ->	156356	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	10818 - 11516			
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			Y		-0-				73
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y		-0-				73
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2			Y		-0-				73
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2			Y		-0-				73
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	12 1	83 2		Y		-0-				73
01	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	90 2			Y		-0-				73

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
UNIVERSITY #36-2		WELL #:		3	RRCID ->	156553	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	12159	PERF.11070 - 11464		
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	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 #36-2		WELL #:		4	RRCID ->	156556	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11968	PERF.11306 - 11446		
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			82
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			82
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-			82
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			82
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	56	1	393	2	N	-0-		82
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			82

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		1	RRCID ->	156557	COMPL. DATE	08/12/1995	TOTAL DEPTH	12467	PERF.11390 - 12336		
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			2
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			2
10	0	372	-0-	372	-0-	372	2		N	-0-			2
11	0	472	-0-	472	-0-	844	2		N	-0-			2
12	0	267	-0-	267	-0-	1111	33	234	2	N	-0-		2
01	0	2505	-0-	2505	-0-	3616	2505	2	N	-0-			2

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		5	RRCID ->	160025	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	11525	PERF.10819 - 11201		
08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2208	2	15	9	Y	14		188
09	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2144	2	10	9	Y	9	1 8	196
10	2170 X	1867	-0-	-303	-0-	1854	2	13	9	Y	12	174 1	34
11	0	1458	-0-	1458	-0-	1458	2	12	9	Y	11		45
12	0	1146	-0-	1146	-0-	2604	143	1003	2	Y	-0-		45
01	DLQ G-10	1423	-0-	1423	-0-	4027	1423	2	Y	-0-			45

UNIVERSITY #36-6		WELL #:		1	RRCID ->	160414	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13192	PERF.10970 - 13192		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			24
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			24
10	0	175	-0-	175	-0-	175	2		N	-0-			24
11	0	197	-0-	197	-0-	372	197	2	N	-0-			24
12	0	168	-0-	168	-0-	540	21	147	2	N	-0-		24
01	0	244	-0-	244	-0-	784	244	2	N	-0-			24

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		6	RRCID ->	162324	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14155	PERF.11428 - 13280		
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			7
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2		N	-0-			7
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-			7
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			7
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	N	-0-		7
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			7

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
UNIVERSITY 5		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		899 N	780	-0-	-119	-0-	733 2	47 9	N	43	2 1	194	
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	798 2	54 9	N	49	175 1	68	
10		0	778	-0-	778	778	763 2	15 9	N	14	2 1	80	
11		0	816	-0-	816	1594	796 2	20 9	N	18	1 1	97	
12		0	800	-0-	800	2394	99 1	694 2	N	6	1 1	102	
01		0	800	-0-	800	3194	7 9	8 9	N	7	1 1	108	
01		0	800	-0-	800	3194	792 2	8 9	N	7	1 1	108	
UNIVERSITY 4		WELL #:		4	RRCID ->	168840	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	10412 - 10432	
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	
UNIVERSITY 36-3		WELL #:		2	RRCID ->	169854	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11268 - 11424	
08		1829 X	1744	-0-	-85	-0-	1743 2	1 9	Y	1		36	
09		1800 X	1712	-0-	-88	-0-	1712 2		Y	-0-		36	
10		1860 X	1517	-0-	-343	-0-	1517 2		Y	-0-		36	
11		1800 X	1709	-0-	-91	-0-	1709 2		Y	-0-		36	
12		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	242 1	1697 2	Y	-0-		36	
01		DLQ G-10	2505	-0-	2505	2505	2505 2		Y	-0-		36	
MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		4	RRCID ->	172854	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10208 - 11288	
08		1426 N	844	-0-	-582	-0-	807 2	37 9	N	34	42 1	136	
09		1350 N	953	-0-	-397	-0-	811 2	142 9	N	129	32 1	233	
10		0	782	-0-	782	782	728 2	54 9	N	49	39 1	243	
11		0	1311	-0-	1311	2093	1269 2	42 9	N	38	27 1	254	
*12		3076 N	983	-0-	-2093	-0-	117 1	823 2	N	39	199 1	1 8 93	
01		0	832	-0-	832	832	43 9	89 9	N	81	27 1	147	
01		0	832	-0-	832	832	743 2	89 9	N	81	27 1	147	
UNIVERSITY 36-3		WELL #:		3	RRCID ->	264739	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	11596 - 12467	
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1106 2	1 9	N	1	1 8	181	
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067 2	1 9	N	1	1 8	181	
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		181	
11		0	874	-0-	874	874	874 2		N	-0-		181	
12		0	536	-0-	536	1410	67 1	469 2	N	-0-		181	
01		0	659	-0-	659	2069	647 2	12 9	N	11	165 1	27	
PAKENHAM (UPPER STRAWN)		68460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		4	RRCID ->	163740	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11026 - 11288	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958													
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3		RRCID -> 167741		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662						
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	3999 X	2914	-0-	-1085	-0-	2867	2	47	9	N	43	209	1	1 8	57
09	3150 X	2647	-0-	-503	-0-	2605	2	42	9	N	38	22	1		73
10	3255 X	2391	-0-	-864	-0-	2356	2	35	9	N	32	26	1		79
11	3090 X	2691	-0-	-399	-0-	2657	2	34	9	N	31	18	1		92
12	3193 X	2028	-0-	-1165	-0-	251	1	1765	2	N	11	10	1		93
01	2914 X	2732	-0-	-182	-0-	2711	2	21	9	N	19	18	1		94

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 171685		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722						
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2242	2	37	9	N	34	28	1		125
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2537	2	44	9	N	40	21	1		144
10	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2919	2	72	9	N	65	25	1		184
11	3000 N	3004	-0-	4	4	2951	2	53	9	N	48	18	1		214
12	2549 N	2545	-0-	-4	-0-	311	1	2182	2	N	47	10	1		251
01	2201 N	1730	-0-	-471	-0-	1662	2	68	9	N	62	205	1		108

CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 175184		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 11		WELL #: 4		RRCID -> 184988		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998						
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2766	2	32	9	N	29	28	1		120
09	2880 N	2712	-0-	-168	-0-	2687	2	25	9	N	23	21	1		122
10	2852 N	2590	-0-	-262	-0-	2555	2	35	9	N	32	25	1		129
11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2767	2	34	9	N	31	18	1		142
12	2790 N	1878	-0-	-912	-0-	231	1	1619	2	N	25	10	1		157
01	2604 N	1999	-0-	-605	-0-	1954	2	45	9	N	41	18	1		180

PAKENHAM (WOLFCAMP)		68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		041519													
PAKENHAM (STATE)		WELL #: 5001		RRCID -> 146069		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612						
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-				-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-				-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-

POULTER		WELL #: 4901R		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600						
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-				2
09	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2			Y	-0-				2
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-				2
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-				2
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-				2
01	DLQ G-10	310	-0-	310	-0-	310	2			Y	-0-				2

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519													
PAKENHAM STATE		WELL #: 5002		RRCID -> 147436		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	186 N	124	-0-	-62	-0-		124	2		N	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2		N	-0-				-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2		N	-0-				-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2		N	-0-				-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-		269	2		N	-0-				-0-
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2		N	-0-				-0-

MITCHELL "87"		WELL #: 1		RRCID -> 147888		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916							
08	1519 N	1114	-0-	-405	-0-		1114	2		Y	-0-				26
09	1710 N	1306	-0-	-404	-0-		1306	2		Y	-0-				26
10	0	1031	-0-	1031	1031		1031	2		Y	-0-				26
11	0	763	-0-	763	1794		763	2		Y	-0-				26
12	0	637	-0-	637	2431		637	2		Y	-0-				26
01	DLQ G-10	637	-0-	637	3068		637	2		Y	-0-				26

UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495							
08	651 N	465	-0-	-186	-0-		465	2		N	-0-				-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1170	2		N	-0-				-0-
10	0	783	-0-	783	783		783	2		N	-0-				-0-
11	0	1337	-0-	1337	2120		1337	2		N	-0-				-0-
12	0	1009	-0-	1009	3129		1009	2		N	-0-				-0-
01	0	1394	-0-	1394	4523		1394	2		N	-0-				-0-

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675							
08	744 N	557	-0-	-187	-0-		557	2		Y	-0-				24
09	900 N	653	-0-	-247	-0-		653	2		Y	-0-				24
10	0	516	-0-	516	516		516	2		Y	-0-				24
11	0	382	-0-	382	898		382	2		Y	-0-				24
12	0	319	-0-	319	1217		319	2		Y	-0-				24
01	DLQ G-10	318	-0-	318	1535		318	2		Y	-0-				24

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709							
08	2790 X	1522	-0-	-1268	-0-		1522	2		Y	-0-				26
09	2700 X	1785	-0-	-915	-0-		1785	2		Y	-0-				26
10	0	1410	-0-	1410	1410		1410	2		Y	-0-				26
11	0	1043	-0-	1043	2453		1043	2		Y	-0-				26
12	0	871	-0-	871	3324		871	2		Y	-0-				26
01	DLQ G-10	870	-0-	870	4194		870	2		Y	-0-				26

POULTER		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920							
08	124 N	83	-0-	-41	-0-		83	2		Y	-0-				5
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2		Y	-0-				5
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		Y	-0-				5
11	0	238	-0-	238	238		238	2		Y	-0-				5
*12	417 N	179	-0-	-238	-0-		179	2		Y	-0-				5
01	DLQ G-10	248	-0-	248	248		248	2		Y	-0-				5

PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729							
08	217 N	165	-0-	-52	-0-		165	2		N	-0-				-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2		N	-0-				-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2		N	-0-				-0-
11	0	475	-0-	475	475		475	2		N	-0-				-0-
*12	834 N	359	-0-	-475	-0-		359	2		N	-0-				-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	2		N	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6582 - 7630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		Y	-0-		3
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		3
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		3
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		3
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2		Y	-0-		3
01	DLQ G-10	465	-0-	465	465	465 2		Y	-0-		3

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6971 - 7367	
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	114 2	2 9	Y	2	2 1	37
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		37
10	0	193	-0-	193	193	191 2	2 9	Y	2	2 8	37
11	0	327	-0-	327	520	327 2		Y	-0-		37
12	0	247	-0-	247	767	247 2		Y	-0-		37
01	DLQ G-10	341	-0-	341	1108	341 2		Y	-0-		37

POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6742 - 7796	
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 2		Y	-0-		9
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-		9
10	0	383	-0-	383	383	383 2		Y	-0-		9
11	0	654	-0-	654	1037	654 2		Y	-0-		9
12	0	493	-0-	493	1530	493 2		Y	-0-		9
01	DLQ G-10	681	-0-	681	2211	681 2		Y	-0-		9

POULTER		WELL #: 4904		RRCID -> 154809		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7564 - 7615	
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		-0-
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	403 2		Y	-0-		-0-

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-U		RRCID -> 160043		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7470 - 7538	
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-

UNIVERSITY		WELL #: 3104		RRCID -> 219985		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7813 - 8122	
08	496 N	351	-0-	-145	-0-	351 2		N	-0-		-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
10	0	591	-0-	591	591	591 2		N	-0-		-0-
11	0	1010	-0-	1010	1601	1010 2		N	-0-		-0-
12	0	762	-0-	762	2363	762 2		N	-0-		-0-
01	0	1053	-0-	1053	3416	1053 2		N	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.				630591										
PAKENHAM 67				WELL #:	1	RRCID ->	063177	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7406 - 7465		
M	O	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		723 N	723	-0-	-0-	-0-	43 1	680 2	Y	-0-				-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	40 1	600 2	Y	-0-				-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	35 1	614 2	Y	-0-				-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	40 1	620 2	Y	-0-				-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	34 1	526 2	Y	-0-				-0-
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	37 1	595 2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1A				WELL #:	1	RRCID ->	140019	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	19093	PERF. 7605 - 10320		
08		1085 N	1015	-0-	-70	-0-	60 1	955 2	Y	-0-				-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	63 1	934 2	Y	-0-				-0-
10		961 N	877	-0-	-84	-0-	47 1	830 2	Y	-0-				-0-
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	64 1	1003 2	Y	-0-				-0-
12		1023 N	891	-0-	-132	-0-	55 1	836 2	Y	-0-				-0-
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69 1	1088 2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31				WELL #:	1	RRCID ->	141362	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7164 - 8422		
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	8 1	131 2	Y	-0-				-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-				-0-
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	125 2	Y	-0-				-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	7 1	111 2	Y	-0-				-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1A				WELL #:	2	RRCID ->	141739	COMPL. DATE	07/20/1992	TOTAL DEPTH	7952	PERF. 7556 - 7775		
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	366 2	Y	-0-				-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	22 1	322 2	Y	-0-				-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	345 2	Y	-0-				-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	Y	-0-				-0-
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	21 1	318 2	Y	-0-				-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	24 1	386 2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 7				WELL #:	702	RRCID ->	142584	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 7716 - 9817		
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	33 1	516 2	Y	-0-				-0-
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	49 1	733 2	Y	-0-				-0-
10		0	608	-0-	608	608	33 1	575 2	Y	-0-				-0-
11		0	625	-0-	625	1233	38 1	587 2	Y	-0-				-0-
12		0	661	-0-	661	1894	41 1	620 2	Y	-0-				-0-
01		0	618	-0-	618	2512	37 1	581 2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 68				WELL #:	2	RRCID ->	142934	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8097	PERF. 7467 - 7530		
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	17 1	265 2	Y	-0-				-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	38 1	567 2	Y	-0-				-0-
10		0	502	-0-	502	502	27 1	475 2	Y	-0-				-0-
11		0	472	-0-	472	974	28 1	444 2	Y	-0-				-0-
12		0	440	-0-	440	1414	27 1	413 2	Y	-0-				-0-
01		0	496	-0-	496	1910	29 1	467 2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM 51				WELL #:	1	RRCID ->	143525	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 7565 - 7629		
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 68		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	2	Y	-0-				-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	2	Y	-0-				-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	Y	-0-				-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-				-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-				-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500						
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970						
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	38	1	595	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	38	1	565	2	Y	-0-				-0-
10	682 N	146	-0-	-536	-0-	8	1	138	2	Y	-0-				-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1074	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	37	1	561	2	Y	-0-				-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844						
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1181	2	Y	-0-				-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	70	1	1041	2	Y	-0-				-0-
10	1147 N	769	-0-	-378	-0-	42	1	727	2	Y	-0-				-0-
11	1110 N	332	-0-	-778	-0-	20	1	312	2	Y	-0-				-0-
12	1147 N	866	-0-	-281	-0-	53	1	813	2	Y	-0-				-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708						
08	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	69	1	1097	2	N	-0-				-0-
09	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	81	1	1203	2	N	-0-				-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	68	1	1189	2	N	-0-				-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	N	-0-				-0-
12	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	78	1	1185	2	N	-0-				-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1219	2	N	-0-				-0-

MITCHELL 68		WELL #: 1A		RRCID -> 145910		COMPL. DATE 06/15/1993			TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640						
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	77	1	1211	2	N	-0-				-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	78	1	1162	2	N	-0-				-0-
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	67	1	1181	2	N	-0-				-0-
11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	72	1	1127	2	N	-0-				-0-
12	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	73	1	1112	2	N	-0-				-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	2	N	-0-				-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 2		RRCID -> 145945		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923						
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-				-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-				-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-				-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-				-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-				-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 6		WELL #: 3		RRCID -> 146402		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060			
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	AMT CODE	BALANCE
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1053	2	Y	-0-	-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	56	1	830	2	Y	-0-	-0-
10	0	1029	-0-	1029	1029	56	1	973	2	Y	-0-	-0-
11	0	1076	-0-	1076	2105	65	1	1011	2	Y	-0-	-0-
12	0	870	-0-	870	2975	53	1	817	2	Y	-0-	-0-
01	0	1051	-0-	1051	4026	62	1	989	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 5		RRCID -> 147466		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468			
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-	-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	Y	-0-	-0-
10	0	486	-0-	486	486	26	1	460	2	Y	-0-	-0-
11	0	462	-0-	462	948	28	1	434	2	Y	-0-	-0-
12	0	395	-0-	395	1343	24	1	371	2	Y	-0-	-0-
01	0	367	-0-	367	1710	22	1	345	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 4		RRCID -> 147479		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436			
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305			
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	36	1	566	2	N	-0-	58
09	690 N	611	-0-	-79	-0-	39	1	572	2	N	-0-	58
10	0	610	-0-	610	610	33	1	577	2	N	-0-	58
11	0	645	-0-	645	1255	39	1	606	2	N	-0-	58
12	0	584	-0-	584	1839	36	1	548	2	N	-0-	58
01	0	635	-0-	635	2474	38	1	597	2	N	-0-	58

MITCHELL 5B		WELL #: 4		RRCID -> 148079		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427			
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-

MITCHELL 5A		WELL #: 1		RRCID -> 148161		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347			
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2	39 1
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	1	1 1
						1	9					
10	0	90	-0-	90	90	5	1	84	2	Y	1	2 1
						1	9					
11	0	117	-0-	117	207	7	1	110	2	Y	-0-	34
12	0	12	-0-	12	219	1	1	11	2	Y	-0-	34
01	0	292	-0-	292	511	17	1	275	2	Y	-0-	34

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5B		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 148513	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 8190	-		8437				
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 8757	PERF. 7787	-		8132				
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	622	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 148517	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 8753	PERF. 7971	-		8660				
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	Y	-0-			-0-
10	0	544	-0-	544	544	29	1	515	2	Y	-0-			-0-
11	0	377	-0-	377	921	23	1	354	2	Y	-0-			-0-
12	0	325	-0-	325	1246	20	1	305	2	Y	-0-			-0-
01	0	469	-0-	469	1715	28	1	441	2	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690	COMPL. DATE 02/25/1994	TOTAL DEPTH 8064	PERF. 7886	-		7935				
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	47	1	737	2	N	-0-			25
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	N	-0-			25
10	0	757	-0-	757	757	41	1	716	2	N	-0-			25
11	0	752	-0-	752	1509	45	1	707	2	N	-0-			25
12	0	746	-0-	746	2255	46	1	700	2	N	-0-			25
01	0	780	-0-	780	3035	46	1	734	2	N	-0-			25
MITCHELL 8		WELL #: 2		RRCID -> 148691	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7844	-		8294				
08	2635 X	2393	-0-	-242	-0-	142	1	2251	2	Y	-0-			42
09	2550 X	2241	-0-	-309	-0-	142	1	2099	2	Y	-0-			42
*10	2635 X	2136	-0-	-499	-0-	113	1	1977	2	Y	42	84	1	-0-
						46	9							
11	2550 X	2007	-0-	-543	-0-	121	1	1886	2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2216	-0-	-109	-0-	136	1	2080	2	Y	-0-			-0-
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	143	1	2265	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 8095	-		8287				
08	0 N	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 4		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
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

MITCHELL 4				WELL #:	2	RRCID ->	149453	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8112 -	8514
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1001	2	Y	19	21	1	18
09	1020 N	831	-0-	-189	-0-	52	1	765	2	Y	13	14	1	17
10	1054 N	736	-0-	-318	-0-	14	9	676	2	Y	19	19	1	17
11	1020 N	87	-0-	-933	-0-	39	1	71	2	Y	10	10	1	17
12	868 N	78	-0-	-790	-0-	5	1	70	2	Y	3	14	1	6
01	744 N	4	-0-	-740	-0-	11	9	3	9	Y	3	7	1	2

MITCHELL 5A				WELL #:	5	RRCID ->	149457	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8088 -	8202
08	403 N	96	-0-	-307	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 8				WELL #:	1	RRCID ->	149459	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7940 -	8198
08	0 N	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-

MITCHELL 7				WELL #:	1	RRCID ->	150019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18644	PERF.	9335 -	9454
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	95	1	1498	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	78	1	1154	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	75	1	1309	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	76	1	1191	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	70	1	1063	2	Y	-0-			-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1448	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A				WELL #:	6	RRCID ->	150257	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7682 -	7927
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	Y	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-			-0-
10	0	579	-0-	579	579	31	1	548	2	Y	-0-			-0-
11	0	536	-0-	536	1115	32	1	504	2	Y	-0-			-0-
12	0	528	-0-	528	1643	32	1	496	2	Y	-0-			-0-
01	0	647	-0-	647	2290	38	1	609	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993							
M	O	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	155 N	137	-0-	-18	-0-		8	1	129	2	N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-		9	1	131	2	N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-		8	1	136	2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-		9	1	136	2	N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-		8	1	123	2	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-		9	1	138	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234							
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-		10	1	158	2	Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-		12	1	174	2	Y	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-		18	1	318	2	Y	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-		17	1	268	2	Y	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-		20	1	307	2	Y	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-		20	1	313	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552							
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-		23	1	366	2	Y	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-		23	1	346	2	Y	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-		21	1	359	2	Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-		22	1	342	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-		21	1	314	2	Y	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-		22	1	351	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013							
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-		23	1	357	2	Y	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-		25	1	370	2	Y	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-		23	1	400	2	Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-		22	1	342	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-		23	1	354	2	Y	-0-			-0-
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-		25	1	393	2	Y	76			76
							84	9							

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952							
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-		51	1	813	2	Y	-0-			-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-		52	1	764	2	Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-		37	1	654	2	Y	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-		38	1	599	2	Y	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-		37	1	565	2	Y	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-		39	1	621	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756							
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-		42	1	667	2	Y	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-		37	1	545	2	Y	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-		29	1	501	2	Y	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		27	1	424	2	Y	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-		25	1	381	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-		22	1	349	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930			
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	310 N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	2	Y	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562			
08	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	80	1	1271	2	N	15
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	82	1	1215	2	N	15
10	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	71	1	1240	2	N	15
11	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	77	1	1211	2	N	15
12	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	77	1	1172	2	N	15
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	79	1	1257	2	N	15

MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214			
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-
10	0	304	-0-	304	304	16	1	288	2	Y	-0-
11	0	299	-0-	299	603	18	1	281	2	Y	-0-
12	0	286	-0-	286	889	18	1	268	2	Y	-0-
01	0	268	-0-	268	1157	16	1	252	2	Y	-0-

UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728			
08	620 N	493	-0-	-127	-0-	29	1	464	2	Y	3
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	3
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	Y	3
11	480 N	398	-0-	-82	-0-	24	1	374	2	Y	-0-
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	2	Y	-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	31	1	493	2	Y	-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	103	-0-	103	103	6	1	97	2	Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966			
08	620 N	515	-0-	-105	-0-	31	1	484	2	Y	-0-
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	34	1	503	2	Y	-0-
10	0	470	-0-	470	470	25	1	445	2	Y	-0-
11	0	599	-0-	599	1069	36	1	563	2	Y	-0-
12	0	628	-0-	628	1697	39	1	589	2	Y	-0-
01	0	636	-0-	636	2333	38	1	598	2	Y	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895			
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	Y	-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2	Y	-0-
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	8	1	129	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7605 - 7625				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7752 - 7772				
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	56 1	887 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	57 1	844 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	50 1	870 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	900 N	898	-0-	-2	-0-	54 1	844 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	930 N	877	-0-	-53	-0-	54 1	823 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	56 1	896 2	Y	-0-		-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7512 - 7532				
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	60 1	884 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	61 1	1072 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	56 1	872 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	56 1	855 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	55 1	875 2	Y	-0-		-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7612 - 7632				
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43 1	679 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	44 1	648 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	0	703	-0-	703	703	38 1	665 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	0	693	-0-	693	1396	42 1	651 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	0	661	-0-	661	2057	41 1	620 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	0	706	-0-	706	2763	42 1	664 2	Y	-0-		-0-			-0-

MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8216 - 8259				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-			15
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-			15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			15

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7750 - 8254				
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	249 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	239 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	0	264	-0-	264	264	14 1	250 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	0	252	-0-	252	516	15 1	237 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	0	241	-0-	241	757	15 1	226 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	0	268	-0-	268	1025	16 1	252 2	Y	-0-		-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7558 - 7588				
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30 1	472 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	26 1	383 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	0	463	-0-	463	463	25 1	438 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	0	429	-0-	429	892	26 1	403 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	0	420	-0-	420	1312	26 1	394 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	0	443	-0-	443	1755	26 1	417 2	Y	-0-		-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* 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-

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990						
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	76	1	1198	2	Y	39	42	1		37
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	108	1	1597	2	Y	10	28	1		19
10	0	1240	-0-	1240	1240	67	1	1173	2	Y	-0-	19	1		-0-
11	0	1452	-0-	1452	2692	87	1	1365	2	Y	-0-				-0-
12	0	1025	-0-	1025	3717	63	1	962	2	Y	-0-				-0-
01	0	1323	-0-	1323	5040	78	1	1245	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262						
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	-0-				1
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	-0-				1
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	Y	1	2	1		-0-
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	Y	-0-				-0-
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	2	Y	-0-				-0-
01	0	634	-0-	634	634	38	1	596	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862						
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	22	1	353	2	Y	-0-				-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	23	1	334	2	Y	-0-				-0-
10	0	367	-0-	367	367	20	1	347	2	Y	-0-				-0-
11	0	376	-0-	376	743	23	1	353	2	Y	-0-				-0-
12	0	358	-0-	358	1101	22	1	336	2	Y	-0-				-0-
01	0	309	-0-	309	1410	18	1	291	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728						
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-

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540						
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	15	1	240	2	Y	-0-				-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	15	1	221	2	Y	-0-				-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	2	Y	-0-				-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
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

MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8065			PERF. 7892 - 7912				
08	1054 N	978	-0-	-76	-0-	58	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	960 N	948	-0-	-12	-0-	60	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	55	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	955	-0-	-5	-0-	57	1	898	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	716	-0-	-276	-0-	44	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	897	-0-	-126	-0-	53	1	844	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 8120			PERF. 7964 - 7972				
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	0	440	-0-	440	440	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	0	450	-0-	450	890	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	0	444	-0-	444	1334	27	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	0	388	-0-	388	1722	23	1	365	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 8076			PERF. 7948 - 7962				
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	55	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8602			PERF. 7760 - 7774				
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870			PERF. 7760 - 7775				
08	310 N	163	-0-	-147	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8082			PERF. 7974 - 7994				
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	-0-					1
09	1050 N	956	-0-	-94	-0-	60	1	896	2	Y	-0-					1
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	2	Y	-0-					1
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	992 N	917	-0-	-75	-0-	56	1	861	2	Y	-0-					-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7870			PERF. 7673 - 7688				
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	0	325	-0-	325	325	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	0	187	-0-	187	512	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	0	108	-0-	108	620	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	0	94	-0-	94	714	6	1	88	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 7610 - 7630				
M	O	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		310 N	306	-0-	-4	-0-	18 1	288 2	Y	-0-				-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	269 2	Y	-0-				-0-
10		0	268	-0-	268	268	14 1	254 2	Y	-0-				-0-
11		0	279	-0-	279	547	17 1	262 2	Y	-0-				-0-
12		0	303	-0-	303	850	19 1	284 2	Y	-0-				-0-
01		0	206	-0-	206	1056	12 1	194 2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 13		RRCID -> 161944		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7664 - 7684				
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	3 1	55 2	Y	-0-				-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 2	Y	-0-				-0-
10		0	97	-0-	97	97	5 1	92 2	Y	-0-				-0-
11		0	92	-0-	92	189	6 1	86 2	Y	-0-				-0-
12		0	97	-0-	97	286	6 1	91 2	Y	-0-				-0-
01		0	72	-0-	72	358	4 1	68 2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 6		RRCID -> 162334		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 8035		PERF. 7866 - 7886				
08		0 N	-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		0	18	-0-	18	18	1 1	17 2	Y	-0-				-0-
12		0	6	-0-	6	24	6 2		Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-				-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 9		RRCID -> 162684		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7750 - 7770				
08		1798 N	1475	-0-	-323	-0-	88 1	1387 2	Y	-0-				-0-
09		1590 N	1515	-0-	-75	-0-	96 1	1419 2	Y	-0-				-0-
10		0	960	-0-	960	960	52 1	908 2	Y	-0-				-0-
11		0	1497	-0-	1497	2457	90 1	1407 2	Y	-0-				-0-
12		0	1475	-0-	1475	3932	91 1	1384 2	Y	-0-				-0-
01		0	1063	-0-	1063	4995	63 1	1000 2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 10		RRCID -> 162687		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7664 - 7678				
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 2	Y	-0-				-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	248 2	Y	-0-				-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	14 1	253 2	Y	-0-				-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	Y	-0-				-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	15 1	225 2	Y	-0-				-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 15		RRCID -> 163842		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7872 - 7886				
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	23 1	363 2	Y	-0-				-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	28 1	413 2	Y	-0-				-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	23 1	403 2	Y	-0-				-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	440 2	Y	-0-				-0-
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	56 1	859 2	Y	-0-				-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	31 1	496 2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1B		WELL #: 14		RRCID -> 164178		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 7832 - 7852				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-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-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

		WELL #: 13		RRCID -> 164871	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 8006 - 8020				
*06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	63 1	896 2	Y	1		1
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	992 N	932	-0-	-60	-0-	68 1	985 2	Y	-0-		1
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	55 1	877 2	Y	-0-		1
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	58 1	864 2	Y	-0-		1
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	55 1	967 2	Y	1	2 1	-0-
12	961 N	715	-0-	-246	-0-	1 9					
01	0	1047	-0-	1047	-0-	54 1	839 2	Y	-0-		-0-
					-0-	44 1	671 2	Y	-0-		-0-
					-0-	62 1	985 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7527 - 7540				
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45 1	713 2	Y	-0-		-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	46 1	677 2	Y	-0-		-0-
10	0	773	-0-	773	-0-	42 1	731 2	Y	-0-		-0-
11	0	765	-0-	765	-0-	46 1	719 2	Y	-0-		-0-
12	0	735	-0-	735	-0-	45 1	690 2	Y	-0-		-0-
01	0	800	-0-	800	-0-	47 1	753 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7520 - 8002				
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	21 1	336 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	251	-0-	-109	-0-	16 1	235 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	201	-0-	-171	-0-	11 1	190 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	193	-0-	-167	-0-	12 1	181 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	12 1	186 2	Y	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7651 - 7668				
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 2	Y	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	Y	-0-		-0-
10	0	142	-0-	142	-0-	8 1	134 2	Y	-0-		-0-
11	0	144	-0-	144	-0-	9 1	135 2	Y	-0-		-0-
12	0	110	-0-	110	-0-	7 1	103 2	Y	-0-		-0-
01	0	20	-0-	20	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7731 - 7746				
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	67 1	1061 2	Y	-0-		-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	68 1	1007 2	Y	-0-		-0-
10	0	1095	-0-	1095	-0-	59 1	1036 2	Y	-0-		-0-
11	0	1075	-0-	1075	-0-	65 1	1010 2	Y	-0-		-0-
12	0	1046	-0-	1046	-0-	64 1	982 2	Y	-0-		-0-
01	0	1149	-0-	1149	-0-	68 1	1081 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516	COMPL. DATE 02/19/1998	TOTAL DEPTH 8006	PERF. 7550 - 7578				
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-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MITCHELL 68							WELL #: 14	RRCID -> 167029	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 7684 - 7698						
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	-0-					-0-
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
12		434 N	392	-0-	-42	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
MITCHELL 68							WELL #: 13	RRCID -> 167115	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7378 - 7393						
08		310 N	65	-0-	-245	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
10		310 N	140	-0-	-170	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	Y	-0-					-0-
12		310 N	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	Y	-0-					-0-
MITCHELL 6							WELL #: 11	RRCID -> 175931	COMPL. DATE 01/03/2000	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 7964 - 8153						
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
11		360 N	305	-0-	-55	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
MITCHELL UNIT 1							WELL #: 17	RRCID -> 176877	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 7732 - 7990						
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	Y	19	21	1			18
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	2	Y	13	14	1			17
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	66	1	1156	2	Y	30	20	1			27
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	33	9	85	1	Y	54	17	1			64
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	59	9	68	1	Y	57	53	1			68
01		1240 N	613	-0-	-627	-0-	63	9	33	1	Y	50	85	1			33
							55	9									
MITCHELL UNIT 6							WELL #: 6	RRCID -> 177074	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7881 - 7936						
08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	105	1	1657	2	Y	-0-					-0-
09		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	120	1	1774	2	Y	199					199
10		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	219	9	94	1	Y	122	212	1			109
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	134	9	104	1	Y	-0-	67	1			42
12		1798 N	1627	-0-	-171	-0-	100	1	1527	2	Y	-0-	35	1			7
01		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	107	1	1697	2	Y	-0-	7	1			-0-
MITCHELL 5A							WELL #: 17	RRCID -> 177344	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 8235	PERF. 8055 - 8195						
08		1023 N	994	-0-	-29	-0-	59	1	935	2	Y	-0-					-0-
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	887	2	Y	-0-					-0-
10		992 N	949	-0-	-43	-0-	51	1	898	2	Y	-0-					-0-
11		960 N	908	-0-	-52	-0-	55	1	853	2	Y	-0-					-0-
12		992 N	872	-0-	-120	-0-	54	1	818	2	Y	-0-					-0-
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 2		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 8		RRCID -> 178023		COMPL. DATE 05/23/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
07	682 N	524	-0-	-158	-0-	34	1	488	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
08	713 N	604	-0-	-109	-0-	36	1	566	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
12	0	687	-0-	687	687	42	1	642	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
01	0	894	-0-	894	1581	53	1	838	2	Y	3	4 1	2
						3	9						

MITCHELL 1A		WELL #: 19		RRCID -> 178596		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710				
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	477	-0-	477	477	26	1	451	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	520	-0-	520	997	31	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	525	-0-	525	1522	32	1	493	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	502	-0-	502	2024	30	1	472	2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 7		RRCID -> 178597		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137				
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	97	1	1540	2	Y	19	21 1	18
						21	9						
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	Y	13	14 1	17
						14	9						
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	89	1	1562	2	Y	19	19 1	17
						21	9						
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	93	1	1451	2	Y	26	10 1	33
						29	9						
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	92	1	1408	2	Y	29	28 1	34
						32	9						
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	96	1	1532	2	Y	25	43 1	16
						28	9						

MITCHELL 1C		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	515	-0-	515	577	31	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	483	-0-	483	1060	30	1	453	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	207	-0-	207	1267	12	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

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	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	74 1	1172 2	N	2	2 1		2
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	143 1	2120 2	N	1	1 1		2
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	126 1	2210 2	N	2	2 1		2
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	134 1	2088 2	N	2	1 1		3
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	124 1	1899 2	N	3	3 1		3
*01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	134 1	2123 2	N	105	4 1		104

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

*06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	95 1	1350 2	Y	23	14 1		20
07	930 N	795	-0-	-135	-0-	50 1	725 2	Y	18	7 1		31
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80 1	1267 2	Y	20	21 1		30
*09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	73 1	1089 2	Y	12	14 1		28
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	64 1	1122 2	Y	8	19 1		17
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	55 1	853 2	Y	26	10 1		33
12	0	1291	-0-	1291	1291	77 1	1182 2	Y	29	28 1		34
01	0	1239	-0-	1239	2530	72 1	1139 2	Y	25	43 1		16

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

08	310 N	185	-0-	-125	-0-	11 1	174 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	179	-0-	-121	-0-	11 1	168 2	Y	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	92	5 1	87 2	Y	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	155	4 1	59 2	Y	-0-			-0-
12	0	223	-0-	223	378	14 1	209 2	Y	-0-			-0-
01	0	58	-0-	58	436	3 1	55 2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

08	2108 N	1930	-0-	-178	-0-	115 1	1815 2	Y	-0-			1
09	2040 N	1859	-0-	-181	-0-	117 1	1742 2	Y	-0-			1
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	119 1	2074 2	Y	-0-			1
11	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	100 1	1565 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1922 N	571	-0-	-1351	-0-	35 1	536 2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	135	-0-	-1880	-0-	8 1	127 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PAKENHAM 67		WELL #:		7	RRCID ->	179886	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7716 - 8107	
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	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	78 1	1238 2	Y	-0-	-0-	24 1	-0-	-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	83 1	1227 2	Y	50	50			50
						55 9							
10	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	56 1	972 2	Y	94	94	59 1		85
						103 9							
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	89 1	1398 2	Y	62	62	52 1		95
						68 9							
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	93 1	1415 2	Y	87	87	79 1		103
						96 9							
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	78 1	1231 2	Y	126	126	147 1		82
						139 9							

PAKENHAM 67		WELL #:		8	RRCID ->	179889	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7525 - 8062
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	17 1	261 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 1	296 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36 1	637 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41 1	641 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27 1	419 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36 1	577 2	Y	-0-	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #:		9	RRCID ->	180927	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	7024 - 7101
08	465 N	67	-0-	-398	-0-	4 1	63 2	Y	-0-	-0-	24 1	-0-
09	450 X	125	-0-	-325	-0-	8 1	117 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	465 X	110	-0-	-355	-0-	6 1	104 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	450 X	118	-0-	-332	-0-	7 1	111 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	124 X	105	-0-	-19	-0-	6 1	99 2	Y	-0-	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #:		10	RRCID ->	180928	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	7517 - 8011
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31 1	487 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26 1	385 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22 1	394 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24 1	375 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25 1	386 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26 1	414 2	Y	-0-	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #:		11	RRCID ->	180929	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7686 - 7849
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49 1	777 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	52 1	768 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	0	821	-0-	821	-0-	44 1	777 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	0	813	-0-	813	1634	49 1	764 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	0	315	-0-	315	1949	19 1	296 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	0	436	-0-	436	2385	26 1	410 2	Y	-0-	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL UNIT 4		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 7		RRCID -> 182196		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8157 - 8255		
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	
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	83	1	1200	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	83	1	1312	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
*09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1371	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
10	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	68	1	1193	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
11	1350 N	914	-0-	-436	-0-	55	1	857	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
12	0	1260	-0-	1260	1260	77	1	1180	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
01	0	1546	-0-	1546	2806	91	1	1452	2	Y	3	4 1	2
						3	9						

PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7731 - 7825		
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7708 - 7803		
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	646	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	37	1	564	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID -> 182601		COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7952 - 8064		
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7902		PERF. 7711 - 7803		
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7851		PERF. 7750 - 7661		
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	37	1	578	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	33	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	32	1	505	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	381	-0-	-146	-0-	23	1	358	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	Y	-0-
10	0	493	-0-	493	493	27	1	466	2	Y	-0-
11	0	488	-0-	488	981	29	1	459	2	Y	-0-
12	0	435	-0-	435	1416	27	1	408	2	Y	-0-
01	0	522	-0-	522	1938	31	1	491	2	Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658		
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	37	1	544	2	Y	-0-
10	620 N	510	-0-	-110	-0-	28	1	482	2	Y	-0-
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	29	1	459	2	Y	-0-
12	589 N	474	-0-	-115	-0-	29	1	445	2	Y	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	Y	-0-

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 2		RRCID -> 193796		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385		
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	2	Y	-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	727	2	Y	-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	Y	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	Y	-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	Y	-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	Y	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 3		RRCID -> 193797		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215		
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	2
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	28	1	418	2	Y	1
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	22	1	387	2	Y	2
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	2
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	Y	3
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	3

PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612		
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	Y	-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1202	2	Y	-0-
10	0	1348	-0-	1348	1348	73	1	1275	2	Y	-0-
11	0	1345	-0-	1345	2693	81	1	1264	2	Y	-0-
12	0	1346	-0-	1346	4039	83	1	1263	2	Y	-0-
01	0	1550	-0-	1550	5589	92	1	1458	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	127 1	2008 2	Y	-0-			1
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	124 1	1837 2	Y	-0-			1
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	106 1	1857 2	Y	-0-			1
11		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	116 1	1812 2	Y	-0-			1
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	124 1	1893 2	Y	-0-			1
01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	122 1	1940 2	Y	-0-			1

MITCHELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962				
08		2201 N	1402	-0-	-799	-0-	83 1	1319 2	Y	-0-			1
09		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	111 1	1641 2	Y	-0-			1
10		0	1538	-0-	1538	1538	83 1	1455 2	Y	-0-			1
11		0	1066	-0-	1066	2604	64 1	1002 2	Y	-0-			1
12		0	947	-0-	947	3551	58 1	889 2	Y	-0-			1
01		0	987	-0-	987	4538	58 1	929 2	Y	-0-			1

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556				
08		2356 N	2197	-0-	-159	-0-	131 1	2066 2	Y	-0-			-0-
09		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	152 1	2250 2	Y	-0-			-0-
10		0	1911	-0-	1911	1911	103 1	1808 2	Y	-0-			-0-
11		0	1528	-0-	1528	3439	92 1	1436 2	Y	-0-			-0-
12		0	1593	-0-	1593	5032	98 1	1495 2	Y	-0-			-0-
01		0	1809	-0-	1809	6841	107 1	1702 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829				
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	78 1	1230 2	Y	-0-			-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	75 1	1115 2	Y	-0-			-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	65 1	1140 2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	965	-0-	-85	-0-	58 1	907 2	Y	-0-			-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	83 1	1274 2	Y	-0-			-0-
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	81 1	1279 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056				
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	24 1	374 2	Y	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	12 1	209 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	11 1	177 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	183	-0-	-65	-0-	11 1	172 2	Y	-0-			-0-
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	13 1	203 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444				
08		2325 N	1922	-0-	-403	-0-	114 1	1808 2	Y	-0-			-0-
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	118 1	1747 2	Y	-0-			-0-
10		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	102 1	1791 2	Y	-0-			-0-
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	114 1	1777 2	Y	-0-			-0-
12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	145 1	2216 2	Y	-0-			-0-
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	131 1	2083 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402				
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 2	Y	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	248 2	Y	-0-			-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	15 1	261 2	Y	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 2	Y	-0-			-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	Y	-0-			-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	265 2	Y	-0-			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		435	N	435	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-			-0-
09		413	N	413	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-			-0-
10		0		420	-0-	420	23	1	397	2	Y	-0-			-0-
11		0		417	-0-	417	25	1	392	2	Y	-0-			-0-
12		0		406	-0-	406	25	1	381	2	Y	-0-			-0-
01		0		438	-0-	438	26	1	412	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989							
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-

MITCHELL 6		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126							
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-

MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955							
08		868	N	697	-0-	-171	-0-	41	1	656	2	Y	-0-		-0-
09		840	N	664	-0-	-176	-0-	42	1	622	2	Y	-0-		-0-
10		713	N	665	-0-	-48	-0-	36	1	629	2	Y	-0-		-0-
11		660	N	631	-0-	-29	-0-	38	1	593	2	Y	-0-		-0-
12		911	N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	Y	-0-		-0-
01		992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	2	Y	-0-		-0-

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-

MITCHELL 8		WELL #: 9		RRCID -> 210697		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742							
08		2790	X	2774	-0-	-16	-0-	165	1	2609	2	Y	-0-		-0-
09		2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	179	1	2647	2	Y	-0-		-0-
10		2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	152	1	2664	2	Y	-0-		-0-
11		2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	166	1	2589	2	Y	-0-		-0-
12		2790	N	2639	-0-	-151	-0-	162	1	2477	2	Y	-0-		-0-
01		2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	169	1	2686	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 9		WELL #: 8H		RRCID -> 211832		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686							
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-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 11		WELL #: 4H		RRCID -> 214234		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH		9972 PERF. 8079 - 8531			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	990	-0-	-126	-0-	59	1	929	2	Y	2	2 1	2
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	Y	1	1 1	2
10	1085 N	944	-0-	-141	-0-	51	1	891	2	Y	2	2 1	2
11	960 N	848	-0-	-112	-0-	51	1	795	2	Y	2	1 1	3
12	1116 N	829	-0-	-287	-0-	51	1	775	2	Y	3	3 1	3
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	57	1	912	2	Y	3	4 1	2

MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 215328		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH		9954 PERF. 7554 - 7570			
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1545	2	Y	20	29 1	18
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	77	1	1136	2	Y	13	14 1	17
10	961 N	841	-0-	-120	-0-	44	1	776	2	Y	19	19 1	17
11	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	69	1	1073	2	Y	8	10 1	15
12	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	63	1	959	2	Y	3	13 1	5
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	Y	2	5 1	2

MITCHELL 11		WELL #: 7		RRCID -> 217161		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH		8190 PERF. 7426 - 7628			
08	2015 N	1468	-0-	-547	-0-	87	1	1379	2	Y	2	2 1	2
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	125	1	1854	2	Y	1	1 1	2
10	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	81	1	1418	2	Y	2	2 1	2
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	97	1	1515	2	Y	2	1 1	3
12	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	108	1	1658	2	Y	3	3 1	3
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	2	Y	3	4 1	2

MITCHELL 7		WELL #: 8		RRCID -> 218128		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH		10212 PERF. 7556 - 7822			
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	43	1	679	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	43	1	639	2	Y	-0-		-0-
10	0	704	-0-	704	-0-	38	1	666	2	Y	-0-		-0-
11	0	686	-0-	686	-0-	41	1	645	2	Y	-0-		-0-
12	0	666	-0-	666	-0-	41	1	625	2	Y	-0-		-0-
01	0	724	-0-	724	-0-	43	1	681	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
UNIVERSITY 4		WELL #:		3	RRCID ->	239177	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12177	PERF.	10175 - 10324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			98
10	0	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			98
11	0	370	-0-	370		371	370	2		N	-0-			98
12	0	13	-0-	13		384	1	1	10	2	N	2		100
							2	9						
01	0	59	-0-	59		443	56	2	3	9	N	3		103
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		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	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-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105565	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4471 - 4491		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	105566	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4544 - 4550		
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-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	105567	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4495 - 4507		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	105570	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4572 - 4582		
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 (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN										
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912										
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509										
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	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 #: 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	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 3	Y	-0-		-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	Y	-0-		-0-
10	0	885	-0-	885	885	885 3	Y	-0-		-0-
11	0	894	-0-	894	1779	894 3	Y	-0-		-0-
12	0	835	-0-	835	2614	835 3	Y	-0-		-0-
01	0	811	-0-	811	3425	811 3	Y	-0-		-0-
PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND										
APACHE CORPORATION 027200										
TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615		N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TIPPETT, JUNE		WELL #: 33		RRCID -> 030959		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 22 L		RRCID -> 031662		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH 13150 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 43		RRCID -> 081170		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122			
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-	

TIPPETT, JUNE PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151316		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	29140 X	23116	-0-	-6024	-0-	14335 2	1896 3	Y	1060	965 0	513
						5719 4	1166 9				
09	28200 X	17438	-0-	-10762	-0-	14911 2	1145 3	Y	633	856 0	290
						686 4	696 9				
10	29140 X	18046	-0-	-11094	-0-	37 1	14774 2	Y	478	452 0	316
						784 3	1925 4				
11	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	49 1	19722 2	Y	371	357 0	330
						723 4	408 9				
*12	23126 X	18652	-0-	-4474	-0-	42 1	11708 2	Y	354	440 0	244
						6513 4	389 9				
*01	23126 X	19424	-0-	-3702	-0-	54 1	15450 2	Y	262	258 0	248
						3632 4	288 9				

TIPPETT, JUNE		WELL #: 15		RRCID -> 159004		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285			
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-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 67		RRCID -> 170383		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736			
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-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TIPPETT, JUNE		WELL #: 68		RRCID -> 170384		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 5		RRCID -> 173830		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-	1
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	1
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3	Y	-0-	1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1
*01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	1

TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 76		RRCID -> 175542		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 77		RRCID -> 175544		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TIPPETT, JUNE		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 * *	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 80		RRCID -> 185074		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 81		RRCID -> 186446		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	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-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 247644		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154			
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 503H									
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-		-0-
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2	N	-0-		-0-
10	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3002	-0-	2	2	3002	2	N	-0-		-0-
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN)			//CONT.//	70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3			WELL #:	2525H	RRCID ->	255000	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	11929	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	11972	PERF.	12250 - 15800
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
PLUGGED AND ABANDONED			02/08/2022									

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #:	2109H	RRCID ->	263663	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11910 - 13701
08		5177 X	4909	-0-	-268	-0-	4909	2	N	-0-		-0-
09		5010 X	4194	-0-	-816	-0-	4194	2	N	-0-		-0-
10		5177 X	4194	-0-	-983	-0-	4194	2	N	-0-		-0-
11		5010 X	4250	-0-	-760	-0-	4250	2	N	-0-		-0-
12		4898 X	3559	-0-	-1339	-0-	3559	2	N	-0-		-0-
01		4898 X	3619	-0-	-1279	-0-	3619	2	N	-0-		-0-

PEGASUS FIELD UNIT # 3			WELL #:	4407HR	RRCID ->	263664	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	12146	PERF.	12200 - 16552
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
FIELDS "13"			WELL #:	1	RRCID ->	185774	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12342 - 14174
08		1147 N	977	-0-	-170	-0-	956	3	21	9	N	19
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	3	1	9	N	1
*10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1173	3	21	9	N	19
11		960 N	305	-0-	-655	-0-	292	3	13	9	N	12
12		0	1151	-0-	1151	1151	1145	3	6	9	N	5
01		0	1339	-0-	1339	2490	1297	3	42	9	N	38

XTO ENERGY INC.			945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3			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 (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
M	O	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 #:	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 FIELD UNIT #3		WELL #:	704	RRCID ->	019155	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	13069	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-	
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 (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
		WELL #:	2505	RRCID ->	019164	COMPL. DATE	01/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11839 - 12038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	903	RRCID ->	019169	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12263	PERF.11734 - 12000
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 #:	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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1002	RRCID ->	032126	COMPL. DATE	01/08/1964	TOTAL DEPTH	13161	PERF. N/A
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-

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 (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
M	O	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

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 #: 201		RRCID -> 034558		COMPL. DATE 12/01/1964		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 #: 1702		RRCID -> 037220		COMPL. DATE 07/20/1965		TOTAL DEPTH 13065 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 #: 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	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 #: 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 (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	2506	RRCID ->	039378	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	13056	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEGASUS FIELD UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	041188	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1001	RRCID ->	049236	COMPL. DATE	11/10/1970	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	119	RRCID ->	050096	COMPL. DATE	03/24/1971	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1201	RRCID ->	050138	COMPL. DATE	04/12/1971	TOTAL DEPTH	13176	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	115	RRCID ->	131160	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	11427	-	12050
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 #:	5001	RRCID ->	133386	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12069	-	12175
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 #:	721	RRCID ->	133559	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11980	-	12257
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:	2503	RRCID ->	137057	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13122	PERF.	11896	-	12168
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 #: 4909		RRCID -> 137451		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164					
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		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 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 FIELD UNIT #3		WELL #: 2522		RRCID -> 138176		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 11956					
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		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 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 (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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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 FIELD UNIT #3		WELL #:	1613	RRCID ->	145841	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11590 - 11893
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 (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
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4202	RRCID ->	159402	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023
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	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 #:	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.// //CONT.//	70279 125 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	* * 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	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	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 (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	4204	RRCID ->	179796	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13163	PERF.	11764 - 11904
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	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 #:	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-

PEGASUS FIELD UNIT #3		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	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 FIELD UNIT #3		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	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 FIELD UNIT #3		WELL #:	1610	RRCID ->	182152	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	11720 - 11956
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:	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 FIELD UNIT #3		WELL #:	106	RRCID ->	207484	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	11750 - 11762
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 #: 1307		RRCID -> 214955		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030	
M	O	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	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	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 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-	-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	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 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-	-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	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) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

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-			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	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 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	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 FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

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	14B2 EXT		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	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 (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		-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-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

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)		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	17055	4919	-0-	-12136	-0-	2864 3	2055 9	Y	1868	2005 0	191
09	6107 R	6107	-0-	-0-	-0-	2807 3	3300 9	Y	3000	2940 0	251
10	0	2441	-0-	2441	2441	923 3	1518 9	Y	1380	1483 0	148
11	0	3841	-0-	3841	6282	2427 3	1414 9	Y	1285	1289 0	144
12	0	4419	-0-	4419	10701	3169 3	1250 9	Y	1136	1098 0	182
01	0	570	-0-	570	11271	430 3	140 9	Y	127	199 0	110

PEGASUS 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		N/A		TOTAL DEPTH 13076		PERF.12830 - 13076	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13069		PERF.13069 - 28000	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-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 ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1701		RRCID -> 292807		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12710 - 12805	
08	0 W	179	-0-	179	1379	179 3		Y	-0-		-0-
09	0 W	401	-0-	401	1780	401 3		Y	-0-		-0-
10	0	186	-0-	186	1966	186 3		Y	-0-		-0-
11	0	331	-0-	331	2297	331 3		Y	-0-		-0-
12	0	374	-0-	374	2671	374 3		Y	-0-		-0-
01	0	9	-0-	9	2680	9 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS, S. (DEVONIAN)		70283 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
POWELL		WELL #: 6		RRCID -> 158271		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 12225 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	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-	

PERNER RANCH (DEVONIAN)		70627 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		041519										
PERNER, P. C. "199"		WELL #: 1		RRCID -> 093907		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392				
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	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2	N	-0-		15	
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	2	N	-0-		15	
10	0	706	-0-	706	706	706	2	N	-0-		15	
11	0	707	-0-	707	1413	707	2	N	-0-		15	
12	0	731	-0-	731	2144	731	2	N	-0-		15	
01	0	451	-0-	451	2595	451	2	N	-0-		15	

PERNER, P. C. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100076		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826				
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	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		57	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		57	
10	0	254	-0-	254	254	254	2	N	-0-		57	
11	0	242	-0-	242	496	242	2	N	-0-		57	
12	0	242	-0-	242	738	242	2	N	-0-		57	
01	0	236	-0-	236	974	236	2	N	-0-		57	

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		UNIVERSITY 9-33		WELL #: 1		RRCID -> 087205		COMPL. DATE 10/04/1979		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585	
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	527 N	258	-0-	-269	-0-	258	3	N	-0-		-0-		
09	390 N	184	-0-	-206	-0-	184	3	N	-0-		-0-		
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-		-0-		
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-		
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-		
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		-0-		

UNIVERSITY "14-33"		WELL #: 1		RRCID -> 090115		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638				
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	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3	N	-0-		-0-	
09	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486	3	N	-0-		-0-	
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-		-0-	
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-		-0-	
12	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	3	N	-0-		-0-	
*01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-		-0-	

RED STAG OPERATING, LLC		697118		UNIVERSITY 33-13 S		WELL #: 1		RRCID -> 100387		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958	
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	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-		
10	0	46	-0-	46	46	46	3	N	-0-		-0-		
11	0	54	-0-	54	100	54	3	N	-0-		-0-		
12	0	38	-0-	38	138	38	3	N	-0-		-0-		
01	0	54	-0-	54	192	54	3	N	-0-		-0-		

PERNER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		70627 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION				9452220							
UNIVERSITY "33-9"		WELL #:		1	RRCID -> 198960	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8584	- 8689		
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	2790 X	2224	-0-	-566	-0-	2224 3	N	-0-			41
09	2700 X	2252	-0-	-448	-0-	2252 3	N	-0-			41
10	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	2440 3	N	-0-			41
11	2700 X	2457	-0-	-243	-0-	2457 3	N	-0-			41
12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 3	N	-0-			41
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3	N	-0-			41

PERNER RANCH (SIMPSON)				70627 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306							
PERNER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 043432	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 9490	PERF. N/A			
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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

PERNER RANCH -B-				WELL #:	1	RRCID -> 049072	COMPL. DATE 10/25/1970	TOTAL DEPTH 9652	PERF. N/A		
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	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	130	-0-	130	B	130	N	-0-			-0-
*11	249 N	119	-0-	-130	B	-0-	N	-0-			-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	123	-0-	123	B	123	N	-0-			-0-

PERNER RANCH (STRAWN)				70627 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC				221734							
UNIVERSITY LAND "8-33"		WELL #:		26	RRCID -> 096877	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8433	- 8523		
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	2020 N	2020	-0-	-0-		2020 2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1941	-0-	-9		1941 2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1999	-0-	-16		1999 2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1925	-0-	-25		1925 2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1765	-0-	-250		1765 2	N	-0-			-0-
*01	2049 N	2049	-0-	-0-		2049 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		
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	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0	-0-	-0-	-0-			N	5			15
10	0	-0-	-0-	-0-			N	5			20
11	0	-0-	-0-	-0-			N	5			25
12	0	-0-	-0-	-0-			N	5			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	5			35

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			35

ADAMS, DELORES - 82		WELL #: 2		RRCID -> 158261		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2685 - 2691		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			14

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
SUTTON		WELL #: 3001		RRCID -> 097683		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5383 - 5521		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	46			N	NO RPT			-0-

SUTTON		WELL #: 3004		RRCID -> 100128		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5336 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
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	* * 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	69	67	3			N	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	154	85	3			N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	218	64	3			N	-0-			-0-
01	0	139	-0-	139	357	139	3			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	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
09	0	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	277	110	3			N	-0-			-0-
11	0	99	-0-	99	376	99	3			N	-0-			-0-
12	0	134	-0-	134	510	134	3			N	-0-			-0-
01	0	219	-0-	219	729	219	3			N	-0-			-0-

HUNT 36				WELL #:	2	RRCID ->	094528	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5675 - 5799	
08	0 N	-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	51	-0-	51	51	51	3			N	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7	58	7	3			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	59	1	3			N	-0-			-0-

FLORENCE 31				WELL #:	1	RRCID ->	094890	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	5551 - 5653	
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09	0	212	-0-	212	212	212	3			N	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	362	150	3			N	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175	537	175	3			N	-0-			-0-
12	0	130	-0-	130	667	130	3			N	-0-			-0-
01	0	115	-0-	115	782	115	3			N	-0-			-0-

FLORENCE 28				WELL #:	1	RRCID ->	094949	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	5473 - 5624	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
09	0	295	-0-	295	295	295	3			N	-0-			-0-
10	0	81	-0-	81	376	81	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	376					N	-0-			-0-
12	0	203	-0-	203	579	203	3			N	-0-			-0-
01	0	262	-0-	262	841	262	3			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
FLORENCE 27		WELL #:		2	RRCID ->	095052	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5538 - 5699	
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		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3	N	-0-			-0-
09		0	1720	-0-	1720	1720	1720	3	N	-0-			-0-
10		0	204	-0-	204	1924	204	3	N	-0-			-0-
11		0	161	-0-	161	2085	161	3	N	-0-			-0-
12		0	246	-0-	246	2331	246	3	N	-0-			-0-
01		0	574	-0-	574	2905	574	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #:		1	RRCID ->	095282	COMPL. DATE	07/26/1981	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5595 - 5752	
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
09		0	600	-0-	600	600	600	3	N	-0-			-0-
10		0	439	-0-	439	1039	439	3	N	-0-			-0-
11		0	1108	-0-	1108	2147	1108	3	N	-0-			-0-
12		0	399	-0-	399	2546	399	3	N	-0-			-0-
01		0	326	-0-	326	2872	326	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #:		3	RRCID ->	098424	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5548 - 5709	
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
09		0	341	-0-	341	341	341	3	N	-0-			-0-
10		0	270	-0-	270	611	270	3	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	611			N	-0-			-0-
12		0	95	-0-	95	706	95	3	N	-0-			-0-
01		0	291	-0-	291	997	291	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #:		1	RRCID ->	098815	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	5507 - 5639	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	376	-0-	376	376	376	3	N	-0-			-0-
11		0	229	-0-	229	605	229	3	N	-0-			-0-
12		0	137	-0-	137	742	137	3	N	-0-			-0-
01		0	278	-0-	278	1020	278	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #:		2	RRCID ->	098816	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5568 - 5613	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	99	-0-	99	207	99	3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	85	-0-	85	292	85	3	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	69	-0-	69	361	69	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #:		3	RRCID ->	098817	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	5523 - 5627	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
09		0	60	-0-	60	60	60	3	N	-0-			-0-
10		0	220	-0-	220	280	220	3	N	-0-			-0-
11		0	393	-0-	393	673	393	3	N	-0-			-0-
12		0	146	-0-	146	819	146	3	N	-0-			-0-
01		0	183	-0-	183	1002	183	3	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				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
FLORENCE 29		WELL #:		1	RRCID ->	098819	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5464 - 5557	
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		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-		-0-
09		0	322	-0-	322	322	3 3			N	-0-		-0-
10		0	380	-0-	380	702	380 3			N	-0-		-0-
11		0	392	-0-	392	1094	392 3			N	-0-		-0-
12		0	324	-0-	324	1418	324 3			N	-0-		-0-
01		0	663	-0-	663	2081	663 3			N	-0-		-0-

FLORENCE 88		WELL #:		1	RRCID ->	098820	COMPL. DATE	01/09/1982	TOTAL DEPTH	5871	PERF.	5506 - 5704	
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-		-0-
09		0	431	-0-	431	431	3 3			N	-0-		-0-
10		0	441	-0-	441	872	441 3			N	-0-		-0-
11		0	522	-0-	522	1394	522 3			N	-0-		-0-
12		0	420	-0-	420	1814	420 3			N	-0-		-0-
01		0	785	-0-	785	2599	785 3			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		0 N	-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-

FLORENCE 31		WELL #:		2	RRCID ->	099485	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5445 - 5529	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
09		0	8	-0-	8	8	8 3			N	-0-		-0-
10		0	8	-0-	8	16	8 3			N	-0-		-0-
11		0	5	-0-	5	21	5 3			N	-0-		-0-
12		0	3	-0-	3	24	3 3			N	-0-		-0-
01		0	6	-0-	6	30	6 3			N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #:		3	RRCID ->	099486	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	5441 - 5560	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3	RRCID ->	099876	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5591 - 5717	
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-		-0-
09		0	451	-0-	451	451	451 3			N	-0-		-0-
10		0	325	-0-	325	776	325 3			N	-0-		-0-
11		0	296	-0-	296	1072	296 3			N	-0-		-0-
12		0	315	-0-	315	1387	315 3			N	-0-		-0-
01		0	609	-0-	609	1996	609 3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
09	0	286	-0-	286	286	286	3	N	-0-		-0-
10	0	225	-0-	225	511	225	3	N	-0-		-0-
11	0	329	-0-	329	840	329	3	N	-0-		-0-
12	0	388	-0-	388	1228	388	3	N	-0-		-0-
01	0	307	-0-	307	1535	307	3	N	-0-		-0-

HUNT 36		WELL #: 3		RRCID -> 100185		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
09	0	76	-0-	76	76	76	3	N	-0-		-0-
10	0	119	-0-	119	195	119	3	N	-0-		-0-
11	0	611	-0-	611	806	611	3	N	-0-		-0-
12	0	132	-0-	132	938	132	3	N	-0-		-0-
01	0	143	-0-	143	1081	143	3	N	-0-		-0-

HUNT 36		WELL #: 4		RRCID -> 100186		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801			
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
09	0	313	-0-	313	313	313	3	N	-0-		-0-
10	0	158	-0-	158	471	158	3	N	-0-		-0-
11	0	725	-0-	725	1196	725	3	N	-0-		-0-
12	0	165	-0-	165	1361	165	3	N	-0-		-0-
01	0	406	-0-	406	1767	406	3	N	-0-		-0-

HUNT 33		WELL #: 3		RRCID -> 100506		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784			
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	3	N	-0-		-0-
10	0	12	-0-	12	34	12	3	N	-0-		-0-
11	0	34	-0-	34	68	34	3	N	-0-		-0-
12	0	34	-0-	34	102	34	3	N	-0-		-0-
01	0	73	-0-	73	175	73	3	N	-0-		-0-

HUNT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100507		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768			
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-
09	0	619	-0-	619	619	619	3	N	-0-		-0-
10	0	288	-0-	288	907	288	3	N	-0-		-0-
11	0	591	-0-	591	1498	591	3	N	-0-		-0-
12	0	363	-0-	363	1861	363	3	N	-0-		-0-
01	0	512	-0-	512	2373	512	3	N	-0-		-0-

FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 100508		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779			
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
09	0	182	-0-	182	182	182	3	N	-0-		-0-
10	0	37	-0-	37	219	37	3	N	-0-		-0-
11	0	52	-0-	52	271	52	3	N	-0-		-0-
12	0	189	-0-	189	460	189	3	N	-0-		-0-
01	0	75	-0-	75	535	75	3	N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 4		RRCID -> 100553		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615			
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
09	0	170	-0-	170	170	170	3	N	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65	235	65	3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	235			N	-0-		-0-
12	0	72	-0-	72	307	72	3	N	-0-		-0-
01	0	218	-0-	218	525	218	3	N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
HUNT 33		WELL #: 4		RRCID -> 101537		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819								
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-				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-

FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 101660		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758								
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-
09	0		143	-0-	143	143	143	3		N	-0-					-0-
10	0		67	-0-	67	210	67	3		N	-0-					-0-
11	0		356	-0-	356	566	356	3		N	-0-					-0-
12	0		23	-0-	23	589	23	3		N	-0-					-0-
01	0		484	-0-	484	1073	484	3		N	-0-					-0-

HUNT-POWELL 34		WELL #: 1		RRCID -> 101759		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879								
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-					-0-
09	0		379	-0-	379	379	379	3		N	-0-					-0-
10	0		515	-0-	515	894	515	3		N	-0-					-0-
11	0		447	-0-	447	1341	447	3		N	-0-					-0-
12	0		355	-0-	355	1696	355	3		N	-0-					-0-
01	0		510	-0-	510	2206	510	3		N	-0-					-0-

FLORENCE 38		WELL #: 1		RRCID -> 102222		COMPL. DATE 09/13/1982		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473								
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
09	0		198	-0-	198	198	198	3		N	-0-					-0-
10	0		123	-0-	123	321	123	3		N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	321	-0-			N	-0-					-0-
12	0		143	-0-	143	464	143	3		N	-0-					-0-
01	0		73	-0-	73	537	73	3		N	-0-					-0-

MASTERSON 37		WELL #: 1		RRCID -> 102223		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691								
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-					-0-
09	0		344	-0-	344	344	344	3		N	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	680	336	3		N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	680	-0-			N	-0-					-0-
12	0		688	-0-	688	1368	688	3		N	-0-					-0-
01	0		592	-0-	592	1960	592	3		N	-0-					-0-

FLORENCE 23		WELL #: 4		RRCID -> 102656		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601								
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
09	0		74	-0-	74	74	74	3		N	-0-					-0-
10	0		95	-0-	95	169	95	3		N	-0-					-0-
11	0		62	-0-	62	231	62	3		N	-0-					-0-
12	0		94	-0-	94	325	94	3		N	-0-					-0-
01	0		83	-0-	83	408	83	3		N	-0-					-0-

FLORENCE 24		WELL #: 2		RRCID -> 102657		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686								
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	6	3		N	-0-					-0-
10	0		37	-0-	37	43	37	3		N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	103	60	3		N	-0-					-0-
12	0		43	-0-	43	146	43	3		N	-0-					-0-
01	0		343	-0-	343	489	343	3		N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
FLORENCE 24		WELL #: 3		RRCID -> 102658		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725			
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	193	-0-	193	194	193	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	343	-0-	343	537	343	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	5	-0-	5	542	5	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	543	1	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 31		WELL #: 4		RRCID -> 102660		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463			
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	205	-0-	205	205	205	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	142	-0-	142	347	142	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	174	-0-	174	521	174	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	45	-0-	45	566	45	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	27	-0-	27	593	27	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 39		WELL #: 1		RRCID -> 102661		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369			
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	355	-0-	355	355	355	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	272	-0-	272	627	272	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	417	-0-	417	1044	417	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	396	-0-	396	1440	396	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	602	-0-	602	2042	602	3	N	-0-	-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-	-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-

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-	-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-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 103316		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	57	-0-	57	57	57	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	65	-0-	65	122	65	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	642	-0-	642	764	642	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	148	-0-	148	912	148	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	723	-0-	723	1635	723	3	N	-0-	-0-	-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 103326		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	57	-0-	57	57	57	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	65	-0-	65	122	65	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	643	-0-	643	765	643	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	149	-0-	149	914	149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	723	-0-	723	1637	723	3	N	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770					
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		201	-0-	201	201	3		N	-0-			-0-
11	0		160	-0-	160	361	160	3	N	-0-			-0-
12	0		90	-0-	90	451	90	3	N	-0-			-0-
01	0		70	-0-	70	521	70	3	N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756					
08	0	N	-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		23	-0-	23	23	3		N	-0-			-0-
12	0		13	-0-	13	36	13	3	N	-0-			-0-
01	0		15	-0-	15	51	15	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586					
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
09	0		115	-0-	115	115	115	3	N	-0-			-0-
10	0		150	-0-	150	265	150	3	N	-0-			-0-
11	0		109	-0-	109	374	109	3	N	-0-			-0-
12	0		130	-0-	130	504	130	3	N	-0-			-0-
01	0		224	-0-	224	728	224	3	N	-0-			-0-

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660					
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
09	0		309	-0-	309	309	309	3	N	-0-			-0-
10	0		368	-0-	368	677	368	3	N	-0-			-0-
11	0		274	-0-	274	951	274	3	N	-0-			-0-
12	0		419	-0-	419	1370	419	3	N	-0-			-0-
01	0		201	-0-	201	1571	201	3	N	-0-			-0-

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731					
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
09	0		66	-0-	66	66	66	3	N	-0-			-0-
10	0		47	-0-	47	113	47	3	N	-0-			-0-
11	0		57	-0-	57	170	57	3	N	-0-			-0-
12	0		59	-0-	59	229	59	3	N	-0-			-0-
01	0		127	-0-	127	356	127	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 38		WELL #: 2		RRCID -> 110857		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581					
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
09	0		297	-0-	297	297	297	3	N	-0-			-0-
10	0		277	-0-	277	574	277	3	N	-0-			-0-
11	0		280	-0-	280	854	280	3	N	-0-			-0-
12	0		373	-0-	373	1227	373	3	N	-0-			-0-
01	0		126	-0-	126	1353	126	3	N	-0-			-0-

FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724					
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
09	0		57	-0-	57	57	57	3	N	-0-			-0-
10	0		80	-0-	80	137	80	3	N	-0-			-0-
11	0		65	-0-	65	202	65	3	N	-0-			-0-
12	0		425	-0-	425	627	425	3	N	-0-			-0-
01	0		172	-0-	172	799	172	3	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574			
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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	6	-0-	6	19	6	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	50	31	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	5	-0-	5	55	5	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	160	-0-	160	215	160	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 88		WELL #: 2		RRCID -> 113084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	210	-0-	210	220	210	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	159	-0-	159	379	159	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	183	-0-	183	562	183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	281	-0-	281	843	281	3	N	-0-	-0-	-0-

HUNT 36		WELL #: 5		RRCID -> 114091		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770			
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	85	-0-	85	85	85	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	59	-0-	59	144	59	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	71	-0-	71	215	71	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	60	-0-	60	275	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	57	-0-	57	332	57	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 2		RRCID -> 117466		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	453	-0-	453	461	453	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	541	-0-	541	1002	541	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	304	-0-	304	1306	304	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	766	-0-	766	2072	766	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 31		WELL #: 5		RRCID -> 128849		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512			
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	154	-0-	154	154	154	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	98	-0-	98	252	98	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	162	-0-	162	414	162	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	119	-0-	119	533	119	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	68	-0-	68	601	68	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 26		WELL #: 3		RRCID -> 128850		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	46	-0-	46	46	46	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	292	-0-	292	338	292	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	171	-0-	171	509	171	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	87	-0-	87	596	87	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	40	-0-	40	636	40	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 6		RRCID -> 128851		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573			
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	323	-0-	323	323	323	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	35	-0-	35	358	35	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	170	-0-	170	528	170	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	76	-0-	76	604	76	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	140	-0-	140	744	140	3	N	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
HUNT 33		WELL #: 5		RRCID -> 129054		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		100	-0-	100	100	100 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		62	-0-	62	162	62 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		94	-0-	94	256	94 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		86	-0-	86	342	86 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		218	-0-	218	560	218 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 32		WELL #: 5		RRCID -> 129055		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698			
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		101	-0-	101	101	101 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		29	-0-	29	130	29 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		61	-0-	61	191	61 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		6	-0-	6	197	6 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		133	-0-	133	330	133 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 5		RRCID -> 160223		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568			
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		54	-0-	54	54	54 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		49	-0-	49	103	49 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		109	-0-	109	212	109 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		79	-0-	79	291	79 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		266	-0-	266	557	266 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 6		RRCID -> 160224		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0		24	-0-	24	24	24 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	24		N	-0-	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	24		N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 7		RRCID -> 160476		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582			
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		49	-0-	49	49	49 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		53	-0-	53	102	53 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		63	-0-	63	165	63 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		79	-0-	79	244	79 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		62	-0-	62	306	62 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 31		WELL #: 6		RRCID -> 160517		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559			
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		461	-0-	461	461	461 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		456	-0-	456	917	456 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		600	-0-	600	1517	600 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		397	-0-	397	1914	397 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		470	-0-	470	2384	470 3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON 37		WELL #: 5		RRCID -> 160909		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746			
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		492	-0-	492	492	492 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		868	-0-	868	1360	868 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		587	-0-	587	1947	587 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		421	-0-	421	2368	421 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		960	-0-	960	3328	960 3	N	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
UNT 36		WELL #:		6		RRCID -> 170378			COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09		0	76	-0-	76	76	76	3		N	-0-			-0-
10		0	95	-0-	95	171	95	3		N	-0-			-0-
11		0	134	-0-	134	305	134	3		N	-0-			-0-
12		0	31	-0-	31	336	31	3		N	-0-			-0-
01		0	109	-0-	109	445	109	3		N	-0-			-0-

HUNT 33		WELL #:		6		RRCID -> 170380			COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	15	-0-	15	15	15	3		N	-0-			-0-
11		0	211	-0-	211	226	211	3		N	-0-			-0-
12		0	45	-0-	45	271	45	3		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	271				N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #:		5		RRCID -> 170567			COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716			
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09		0	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-			-0-
10		0	44	-0-	44	87	44	3		N	-0-			-0-
11		0	50	-0-	50	137	50	3		N	-0-			-0-
12		0	56	-0-	56	193	56	3		N	-0-			-0-
01		0	60	-0-	60	253	60	3		N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		3		RRCID -> 127056			COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839			
THOMSON "D"		WELL #:		3										
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-		-0-
09		0	250	-0-	250	250	23	1	227	3	N	-0-		-0-
10		0	262	-0-	262	512	24	1	238	3	N	-0-		-0-
11		0	261	-0-	261	773	24	1	237	3	N	-0-		-0-
12		0	272	-0-	272	1045	25	1	247	3	N	-0-		-0-
01		0	274	-0-	274	1319	26	1	248	3	N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)		71285 310		310		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		3 U		RRCID -> 108768			COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510			
MASTERTSON 37		WELL #:		3										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-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		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-		-0-
09		0	193	-0-	193	B	193	193	3		N	-0-		-0-
10		0	139	-0-	139	B	332	139	3		N	-0-		-0-
11		0	180	-0-	180	B	512	180	3		N	-0-		-0-
12		0	67	-0-	67	B	579	67	3		N	-0-		-0-
01		0	131	-0-	131	B	710	131	3		N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON																	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965																	
POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09		0	16	-0-	16 B	16	16	3			N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930																	
08		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09		0	296	-0-	296 B	296	296	3			N	-0-					-0-
10		0	374	-0-	374 B	670	374	3			N	-0-					-0-
11		0	330	-0-	330 B	1000	330	3			N	-0-					-0-
12		0	333	-0-	333 B	1333	333	3			N	-0-					-0-
01		0	633	-0-	633 B	1966	633	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310																	
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982																	
08		899 N	850	-0-	-49 B	-0-	80	1	770	3	N	-0-					-0-
09		0	813	-0-	813 B	813	76	1	737	3	N	-0-					-0-
10		0	843	-0-	843 B	1656	77	1	766	3	N	-0-					-0-
11		0	837	-0-	837 B	2493	76	1	761	3	N	-0-					-0-
12		0	853	-0-	853 B	3346	78	1	775	3	N	-0-					-0-
01		0	881	-0-	881 B	4227	84	1	797	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		0	202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					1
09		0	223	-0-	223	425	223	2			Y	-0-					1
10		0	230	-0-	230	655	230	2			Y	-0-					1
*11		889 N	234	-0-	-655	-0-	234	2			Y	-0-					1
12		0	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					1
01		DLQ G-10	220	-0-	220	446	220	2			Y	-0-					1

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589																	
08		0	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					-0-
09		0	44	-0-	44	112	44	2			Y	-0-					-0-
10		0	40	-0-	40	152	40	2			Y	-0-					-0-
*11		195 N	43	-0-	-152	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12		0	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	12	-0-	12	52	12	2			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900																	
08		0	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09		0	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
10		0	5	-0-	5	17	5	2			Y	-0-					-0-
*11		24 N	7	-0-	-17	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12		0	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90	90				Y	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.//		71480 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEAN & BEAN INC.		//CONT.//		059966								
BEAN, JOE F.		WELL #:		2 A	RRCID ->	083918	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 6415 - 6911	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	0	86	-0-	86	86	86 2			Y	-0-	-0-	
09	0	96	-0-	96	182	96 2			Y	-0-	-0-	
10	0	88	-0-	88	270	88 2			Y	-0-	-0-	
*11	364 N	94	-0-	-270	-0-	94 2			Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93 2			Y	-0-	-0-	

BEAN, JOE F. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	093064	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 6449 - 7434	
08	0	266	-0-	266	266	266 2			Y	-0-	1	
09	0	269	-0-	269	535	269 2			Y	-0-	1	
10	0	368	-0-	368	903	368 2			Y	-0-	1	
*11	1221 N	318	-0-	-903	-0-	318 2			Y	-0-	1	
12	0	292	-0-	292	292	292 2			Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	287	-0-	287	579	287 2			Y	-0-	1	

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	093065	COMPL. DATE	03/21/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 6458 - 7117	
08	0	130	-0-	130	130	130 2			Y	-0-	9	
09	0	116	-0-	116	246	114 2	2 9	Y	2		11	
10	0	114	-0-	114	360	111 2	3 9	Y	3		14	
*11	478 N	118	-0-	-360	-0-	115 2	3 9	Y	3		17	
12	0	116	-0-	116	116	113 2	3 9	Y	3		20	
01	DLQ G-10	133	-0-	133	249	131 2	2 9	Y	2		22	

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	093066	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 6400 - 6947	
08	0	118	-0-	118	118	118 2			Y	-0-	11	
09	0	121	-0-	121	239	119 2	2 9	Y	2		13	
10	0	144	-0-	144	383	140 2	4 9	Y	4		17	
*11	513 N	130	-0-	-383	-0-	127 2	3 9	Y	3		20	
12	0	141	-0-	141	141	137 2	4 9	Y	4		24	
01	DLQ G-10	126	-0-	126	267	125 2	1 9	Y	1		25	

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	094060	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	7997	PERF. 6152 - 7066	
08	0	129	-0-	129	129	129 2			Y	-0-	10	
09	0	90	-0-	90	219	88 2	2 9	Y	2		12	
10	0	89	-0-	89	308	87 2	2 9	Y	2		14	
*11	396 N	88	-0-	-308	-0-	86 2	2 9	Y	2		16	
12	0	108	-0-	108	108	105 2	3 9	Y	3		19	
01	DLQ G-10	131	-0-	131	239	129 2	2 9	Y	2		21	

BEAN, JOE F. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	108990	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6506 - 6801	
08	0	84	-0-	84	84	84 2			Y	-0-	4	
09	0	89	-0-	89	173	88 2	1 9	Y	1		5	
10	0	83	-0-	83	256	81 2	2 9	Y	2		7	
*11	315 N	59	-0-	-256	-0-	58 2	1 9	Y	1		8	
12	0	81	-0-	81	81	79 2	2 9	Y	2		10	
01	DLQ G-10	76	-0-	76	157	75 2	1 9	Y	1		11	

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER)												
RED STAG OPERATING, LLC												
SHANNON 46												
71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
697118												
WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1169 3	2 9	N		2	97
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1224 3	33 9	N		30	127
10		0	1245	-0-	1245	1245	1242 3	3 9	N		3	130
11		0	1205	-0-	1205	2450	1202 3	3 9	N		3	133
12		0	896	-0-	896	3346	890 3	6 9	N		5	138
01		0	1139	-0-	1139	4485	1133 3	6 9	N		5	143

REMUDA OPERATING COMPANY												
SHANNON HOSPITAL												
701606												
WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336												
08	DLQ	G-10	446	-0-	446	894	446 3		Y		-0-	-0-
09	DLQ	G-10	435	-0-	435	1329	435 3		Y		-0-	-0-
10	DLQ	G-10	456	-0-	456	1785	456 3		Y		-0-	-0-
11		0	412	-0-	412	2197	412 3		Y		-0-	-0-
12		0	422	-0-	422	2619	422 3		Y		-0-	-0-
01		0	413	-0-	413	3032	413 3		Y		-0-	-0-

BEAN												
WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346												
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	689 3	1 9	N		1	47
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	637 3	1 9	N		1	48
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	652 3	1 9	N		1	49
11		660 N	638	-0-	-22	-0-	637 3	1 9	N		1	50
12		651 N	498	-0-	-153	-0-	497 3	1 9	N		1	51
01		651 N	277	-0-	-374	-0-	277 3		N		-0-	51

PIPE DREAM (KING SAND)												
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.												
ROY RAUCH												
71669 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO												
170164												
WELL #: 2 RRCID -> 276619 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474												
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N		-0-	-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N		-0-	-0-
10		0	944	-0-	944	944	944 3		N		-0-	-0-
11		1838 N	894	-0-	-944	-0-	894 3		N		-0-	-0-
*12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N		-0-	-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
LANGE												
72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS												
208171												
WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	135

LANGE-DIERSCHKE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

PONY CREEK (GOEN) NIMMO OPERATING CO. HAYS		72280 600 610984		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
WELL #:		RRCID -> 112656		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 3695		PERF. 3440		- 3452			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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													

SOJOURNER DRILLING CORPORATION HAYS		800750 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WELL #:		RRCID -> 112117		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 3403		- 3424			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 35		72736 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WELL #:		RRCID -> 206776		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9780		- 9870			
08	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	549	1	7321	2	N	-0-		127
09	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	497	1	6820	2	N	-0-		127
10	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	544	1	7484	2	N	-0-		127
11	7620 X	7343	-0-	-277	-0-	519	1	6824	2	N	-0-		127
12	7874 X	7179	-0-	-695	-0-	507	1	6672	2	N	-0-	16 1	111
01	8029 X	7196	-0-	-833	-0-	512	1	6632	2	N	47		158
						52	9						

POULTER 38		WELL #:		RRCID -> 210676		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11202		PERF. 10622		- 11034	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	2		68
						2	9						
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	5		73
						6	9						
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	N	15		88
						17	9						
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	26	1	343	2	N	4		92
						4	9						
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	25	1	334	2	N	4	24 1	72
						4	9						
01	527 N	420	-0-	-107	-0-	29	1	381	2	N	9		81
						10	9						

POULTER 35		WELL #:		RRCID -> 210777		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10893		PERF. 9915		- 10732	
08	713 N	584	-0-	-129	-0-	41	1	543	2	N	-0-		27
09	690 N	581	-0-	-109	-0-	39	1	542	2	N	-0-		27
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	42	1	576	2	N	-0-		27
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-		27
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	N	-0-		27
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	39	1	506	2	N	-0-		27

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
POULTER 35		WELL #: 3		RRCID -> 211213		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	77	1	1030	2	N	-0-			48
09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	74	1	1022	2	N	-0-			48
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	76	1	1048	2	N	-0-			48
11	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	74	1	975	2	N	-0-			48
12	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	75	1	981	2	N	-0-			48
01	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	75	1	973	2	N	-0-			48

PAKENHAM RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 212125		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946					
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	N	-0-			40
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	N	1			41
						1	9							
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	1			42
						1	9							
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	1			43
						1	9							
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	N	1	2	1	42
						1	9							
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	539	2	N	1			43
						1	9							

POULTER 35		WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418					
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-			45
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	2	N	-0-			45
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	N	-0-			45
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	N	-0-			45
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-			45
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			45

POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841					
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	N	-0-			40
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	66	1	904	2	N	-0-			40
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	941	2	N	-0-			40
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	888	2	N	-0-			40
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	68	1	891	2	N	-0-			40
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	68	1	885	2	N	-0-			40

POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050					
08	6665 X	5978	-0-	-687	-0-	417	1	5561	2	N	-0-			127
09	6210 X	5823	-0-	-387	-0-	395	1	5428	2	N	-0-			127
10	6417 X	5925	-0-	-492	-0-	401	1	5524	2	N	-0-			127
11	6060 X	5482	-0-	-578	-0-	387	1	5095	2	N	-0-			127
12	6107 X	5490	-0-	-617	-0-	388	1	5102	2	N	-0-			127
01	6014 X	5387	-0-	-627	-0-	386	1	5001	2	N	-0-			127

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 35		//CONT.// 72736 375 //CONT.// 386310		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 10394		PERF. 9884 - 9962	
08	2573 X	2276	-0-	-297	-0-	158	1	2111	2	N	6		139
09	2370 X	2260	-0-	-110	-0-	152	1	2089	2	N	17		156
10	2449 X	2400	-0-	-49	-0-	161	1	2209	2	N	27		183
11	2340 X	2212	-0-	-128	-0-	155	1	2036	2	N	19		202
12	2325 X	2097	-0-	-228	-0-	147	1	1936	2	N	13	80 1	135
01	2387 N	2077	-0-	-310	-0-	147	1	1908	2	N	20		155
POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006				TOTAL DEPTH 10504		PERF.10116 - 10250	
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	N	-0-		53
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	39	1	530	2	N	-0-		53
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	41	1	566	2	N	-0-		53
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	38	1	496	2	N	-0-		53
12	589 N	525	-0-	-64	-0-	37	1	488	2	N	-0-		53
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	39	1	510	2	N	-0-		53
POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 11144		PERF.10225 - 10647	
08	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	150	1	2001	2	N	2		68
09	2460 X	2344	-0-	-116	-0-	159	1	2178	2	N	6		74
10	2542 X	2287	-0-	-255	-0-	154	1	2126	2	N	6		80
11	2340 X	2289	-0-	-51	-0-	161	1	2120	2	N	7		87
12	2418 X	2351	-0-	-67	-0-	166	1	2179	2	N	5	23 1	69
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	193	1	2504	2	N	6		75
POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007				TOTAL DEPTH 11495		PERF. 9904 - 10500	
08	4650 X	4553	-0-	-97	-0-	318	1	4235	2	N	-0-		125
09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	315	1	4317	2	N	-0-		125
10	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	316	1	4351	2	N	-0-		125
11	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	322	1	4242	2	N	-0-		125
12	4774 X	4315	-0-	-459	-0-	305	1	4010	2	N	-0-		125
01	4774 X	4348	-0-	-426	-0-	311	1	4037	2	N	-0-		125
POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007				TOTAL DEPTH 10698		PERF. 9543 - 10286	
08	7099 X	5536	-0-	-1563	-0-	386	1	5150	2	N	-0-		137
09	6090 X	5354	-0-	-736	-0-	364	1	4990	2	N	-0-		137
10	6293 X	5883	-0-	-410	-0-	398	1	5485	2	N	-0-		137
11	5820 X	5164	-0-	-656	-0-	365	1	4799	2	N	-0-		137
12	5735 X	5152	-0-	-583	-0-	364	1	4788	2	N	-0-	2 1	135
01	5890 X	5217	-0-	-673	-0-	374	1	4843	2	N	-0-		135

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
POULTER 34		WELL #: 5		RRCID -> 236769		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066			
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		93
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		93
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		93
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		93
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		93
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		93

POULTER 36		WELL #: 1		RRCID -> 236770		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998				
08	4309 X	3397	-0-	-912	-0-	237	1	3156	2	N	4	238
09	3900 X	3528	-0-	-372	-0-	239	1	3277	2	N	11	249
10	4030 X	3630	-0-	-400	-0-	245	1	3372	2	N	12	261
11	3330 X	3157	-0-	-173	-0-	222	1	2923	2	N	11	272
12	3658 X	3643	-0-	-15	-0-	257	1	3377	2	N	8	244
01	3658 X	3610	-0-	-48	-0-	258	1	3340	2	N	11	255

POULTER 27		WELL #: 4T		RRCID -> 238550		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904				
08	2170 X	1470	-0-	-700	-0-	103	1	1367	2	N	-0-	58
09	2100 X	1399	-0-	-701	-0-	95	1	1304	2	N	-0-	58
10	2170 X	1444	-0-	-726	-0-	98	1	1346	2	N	-0-	58
11	1770 X	1237	-0-	-533	-0-	87	1	1150	2	N	-0-	58
12	1488 X	1250	-0-	-238	-0-	88	1	1162	2	N	-0-	58
01	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	90	1	1161	2	N	-0-	58

POULTER 27		WELL #: 5		RRCID -> 242367		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234				
08	8370 X	7712	-0-	-658	-0-	538	1	7174	2	N	-0-	68
09	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	518	1	7117	2	N	-0-	68
10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	539	1	7421	2	N	-0-	68
11	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	535	1	7039	2	N	-0-	68
12	7905 X	7745	-0-	-160	-0-	547	1	7198	2	N	-0-	68
01	7967 X	7729	-0-	-238	-0-	554	1	7175	2	N	-0-	68

POULTER (WOLFCAMP)		72736 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
POULTER 27		WELL #: 4C		RRCID -> 245967		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450		
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-

POZO RICO (WOLFCAMP)			72841 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1567	3	48	9	Y	44	279
09		1590 N	1268	-0-	-322	-0-	1199	3	69	9	Y	63	171
10		0	1469	-0-	1469	1469	1214	3	255	9	Y	232	170
11		0	1267	-0-	1267	2736	1081	3	186	9	Y	169	402
12		0	1770	-0-	1770	4506	1508	3	262	9	Y	238	345
01		0	1524	-0-	1524	6030	1348	3	176	9	Y	160	345

BELL, CODY			WELL #: 8		RRCID -> 176546		COMPL. DATE 02/02/2000			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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			
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 #: 2		RRCID -> 190688		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

POZO RICO (WOLFCAMP)		//CONT.//		72841 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.				630591									
BELL, CODY 11				WELL #:	2	RRCID ->	189232	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4738 - 4758
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	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-		-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-		-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-		-0-
*12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1004	2	121	9	N	110		110
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-		110

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
LLOYD '18'				WELL #:	1	RRCID ->	291527	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4774 - 4829
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TXP, INCORPORATED				875395									
BARROW				WELL #:	6	RRCID ->	206682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4997 - 5058
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2		5
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	121	2	2	9	Y	2	4 1	3
10	0	172	-0-	172	-0-	170	2	2	9	Y	2	3 1	2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2		4
12	0	184	-0-	184	-0-	356	2	2	9	Y	2	4 1	2
*01	535 N	179	-0-	-356	-0-	177	2	2	9	Y	2		4

PROBANDT (CANYON)				73243 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: TOM GREEN			
ELLISON LEASE OPERATING				249390									
PILON "1"				WELL #:	1	RRCID ->	126455	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6310 - 6345
08	310 #	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-		100
09	300 #	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-		100
10	310 #	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-		100
11	300 #	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-		100
12	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-		100
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		100

FORTUNE ENERGY, INC.				278757									
PROBANDT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	078886	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7038 - 7108
08	489 R	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	N	4		109
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5		114
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	470	2	9	9	N	8		122
11	406 R	406	-0-	-0-	-0-	395	2	11	9	N	10		132
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	N	7		139
01	496 #	461	-0-	-35	-0-	458	2	3	9	N	3		142

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
RICHEY -53-				WELL #:	3	RRCID ->	110821	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6732 - 6744
08	434 #	91	-0-	-343	-0-	91	3			N	-0-		20
09	390 #	94	-0-	-296	-0-	94	3			N	-0-		20
10	0	148	-0-	148	-0-	148	3			N	-0-		20
11	0	153	-0-	153	-0-	301	3	2	9	N	2		22
12	0	320	-0-	320	-0-	621	3			N	-0-		22
01	0	302	-0-	302	-0-	923	3			N	-0-		22

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)						M			
08	434 #	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-		125
09	420 #	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-		125
10	0	403	-0-	403	403	403	3		N	-0-		125
11	0	379	-0-	379	782	379	3		N	-0-		125
12	0	400	-0-	400	1182	400	3		N	-0-		125
01	0	406	-0-	406	1588	406	3		N	-0-		125

MCMANUS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	122544	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6736 - 6781
08	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	3		N	-0-		-0-
09	450 #	367	-0-	-83	-0-	367	3		N	-0-		-0-
10	0	328	-0-	328	328	328	3		N	-0-		-0-
11	0	302	-0-	302	630	302	3		N	-0-		-0-
12	0	300	-0-	300	930	300	3		N	-0-		-0-
01	0	303	-0-	303	1233	303	3		N	-0-		-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		5	RRCID ->	218671	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6654 - 6683
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		4	RRCID ->	218690	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6589 - 6699
08	807 R	807	-0-	-0-	-0-	87	1	699	3	N	19	32
						21	9					
09	832 R	832	-0-	-0-	-0-	84	1	744	3	N	4	36
						4	9					
10	0	764	-0-	764	764	87	1	670	3	N	6	42
						7	9					
11	0	719	-0-	719	1483	84	1	635	3	N	-0-	42
12	0	635	-0-	635	2118	87	1	548	3	N	-0-	42
01	0	645	-0-	645	2763	87	1	556	3	N	2	44
						2	9					

RICHEY "43A"		WELL #:		8	RRCID ->	219787	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6819 - 6850
08	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	87	1	946	3	N	15	23
						17	9					
09	720 #	587	-0-	-133	-0-	84	1	503	3	N	-0-	23
10	0	666	-0-	666	666	87	1	579	3	N	-0-	23
11	0	513	-0-	513	1179	84	1	429	3	N	-0-	23
12	0	628	-0-	628	1807	87	1	541	3	N	-0-	23
01	0	586	-0-	586	2393	87	1	499	3	N	-0-	23

MUNRO "16"		WELL #:		4	RRCID ->	221012	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6235 - 6516
08	360 R	360	-0-	-0-	-0-	87	1	273	3	N	-0-	-0-
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	84	1	280	3	N	-0-	-0-
10	0	343	-0-	343	343	87	1	256	3	N	-0-	-0-
11	0	356	-0-	356	699	84	1	272	3	N	-0-	-0-
12	0	373	-0-	373	1072	87	1	286	3	N	-0-	-0-
01	0	365	-0-	365	1437	87	1	278	3	N	-0-	-0-

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
RICHEY "54A"		WELL #:		5	RRCID ->	279752	COMPL. DATE	01/03/2016	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	6862 - 6876			
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-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525											
HILDEBRAND		WELL #:		2	RRCID ->	201201	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8834	PERF.	7066 - 7462			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 7			113
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113

Q MAN (CANYON SAND)				73587 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REAGAN					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		WELL #:		1	RRCID ->	216779	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8564 - 8646			
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-				39
09	630 N	608	-0-	-2	-0-	608	2			N	-0-				39
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				39
11	0	340	-0-	340	340	340	2			N	-0-				39
12	0	822	-0-	822	1162	822	2			N	-0-				39
01	0	723	-0-	723	1885	723	2			N	-0-				39

SCOTTISH RITE 121		WELL #:		1	RRCID ->	255152	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8638 - 8710			
08	1054 N	732	-0-	-322	-0-	723	2	9 9		N	8				140
09	1050 N	645	-0-	-405	-0-	645	2			N	-0-				140
10	0	664	-0-	664	664	664	2			N	-0-				140
11	0	655	-0-	655	1319	642	2	13 9		N	12				152
12	0	1423	-0-	1423	2742	1392	2	31 9		N	28	167 1			13
01	0	1523	-0-	1523	4265	1502	2	21 9		N	19				32

LAKESHORE OPERATING, LLC		WELL #:		483460	RRCID ->	205129	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	8646 - 8666			
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-				33
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	0	363	-0-	363	363	363	3			N	-0-				33
12	0	226	-0-	226	589	226	2			N	-0-				33
01	0	118	-0-	118	707	118	3			N	-0-				33

SCOTTISH RITE "127"		WELL #:		1	RRCID ->	211833	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8602 - 8700			
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-				88
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-				88
10	0	940	-0-	940	940	940	3			N	-0-				88
11	0	874	-0-	874	1814	874	3			N	-0-				88
12	0	978	-0-	978	2792	978	2			N	-0-				88
01	0	843	-0-	843	3635	843	3			N	-0-				88

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

RASHAP (PENN)		74770 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
ALLISON, W. M. "22-E"		WELL #: 1		RRCID -> 094416		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10625				
		PERF.		10102		-		10372				
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			1
09	0	765	-0-	765	765	765	2	N	-0-			1
10	0	406	-0-	406	1171	406	2	N	-0-			1
11	0	645	-0-	645	1816	645	2	N	-0-			1
12	0	722	-0-	722	2538	722	2	N	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	2538			N	-0-			1

ALLISON, W. M. "22-W"		WELL #: 2		RRCID -> 094417		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 10770				
		PERF.		9986		-		10235				
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	168	-0-	-1165	-0-	168	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN)		75029 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
READ "2"		WELL #: 1		RRCID -> 208189		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 9600				
		PERF.		9084		-		9318				
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-	-0-
10	0	183	-0-	183	183	13	1	170	3	N	-0-	-0-
11	0	182	-0-	182	365	13	1	169	3	N	-0-	-0-
12	0	162	-0-	162	527	12	1	150	3	N	-0-	-0-
01	0	175	-0-	175	702	14	1	161	3	N	-0-	-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
READ 1		WELL #: 1		RRCID -> 157003		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 9317				
		PERF.		9012		-		9122				
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2	N	-0-			-0-
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2	N	-0-			-0-
10	0	422	-0-	422	422	422	2	N	-0-			-0-
11	0	420	-0-	420	842	420	2	N	-0-			-0-
*12	1270 N	428	-0-	-842	-0-	428	2	N	-0-			-0-
01	0	493	-0-	493	493	493	2	N	-0-			-0-

READ 6		WELL #: 1		RRCID -> 158256		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 9400				
		PERF.		9027		-		9209				
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2	N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
10	0	573	-0-	573	573	573	2	N	-0-			-0-
11	0	532	-0-	532	1105	532	2	N	-0-			-0-
*12	1679 N	574	-0-	-1105	-0-	574	2	N	-0-			-0-
01	0	571	-0-	571	571	571	2	N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741											
READ 1		WELL #:		3	RRCID ->	173591	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9080 - 9108				
M	O	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	589 N	542	-0-	-47	-0-		542	2			N	-0-			-0-
09	570 N	525	-0-	-45	-0-		525	2			N	-0-			-0-
10	0	511	-0-	511	511		511	2			N	-0-			-0-
11	0	526	-0-	526	1037		526	2			N	-0-			-0-
*12	1599 N	562	-0-	-1037	-0-		562	2			N	-0-			-0-
01	0	559	-0-	559	559		559	2			N	-0-			-0-

READ 1		WELL #:		4	RRCID ->	174961	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9090 - 9196				
08	651 N	561	-0-	-90	-0-		561	2			N	-0-			-0-
09	600 N	557	-0-	-43	-0-		557	2			N	-0-			-0-
10	0	560	-0-	560	560		560	2			N	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523	1083		523	2			N	-0-			-0-
*12	1644 N	561	-0-	-1083	-0-		561	2			N	-0-			-0-
01	0	558	-0-	558	558		558	2			N	-0-			-0-

READ 4		WELL #:		1	RRCID ->	180103	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9180 - 9327				
08	651 N	523	-0-	-128	-0-		523	2			N	-0-			18
09	570 N	505	-0-	-65	-0-		505	2			N	-0-			18
10	0	525	-0-	525	525		525	2			N	-0-			18
11	1080 N	555	-0-	-525	-0-		555	2			N	-0-			18
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2			N	-0-			18
01	0	539	-0-	539	539		539	2			N	-0-			18

READ 3		WELL #:		1	RRCID ->	184165	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	9631	PERF. 9190 - 9278				
08	620 N	573	-0-	-47	-0-		573	2			N	-0-			-0-
09	600 N	542	-0-	-58	-0-		542	2			N	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546	546		546	2			N	-0-			-0-
11	1089 N	543	-0-	-546	-0-		543	2			N	-0-			-0-
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-			-0-
01	0	579	-0-	579	579		579	2			N	-0-			-0-

REAGAN (11,500)		75035 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REAGAN				
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006									
BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	095641	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 11538 - 11554
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RED BUZZARD (CANYON)		75178 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965									
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 HOUSE (STRAWN)		75298 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732												
HUGHES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 147118		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9368 - 9392				
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1	6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN						
SAM		WELL #: 108		RRCID -> 128313		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9810 - 9820				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER)		75581 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404												
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 6		RRCID -> 202645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 3146 - 3151				
08	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*10	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	360	#	312	-0-	-48	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	0		316	-0-	316	-0-	316	3		N	-0-			-0-
01	0		287	-0-	287	-0-	287	3		N	-0-			-0-

ROACH (FUSSELMAN)		77099 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN						
BCP RESOURCES, LLC		040206												
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 186684		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11768		PERF. 11443 - 14005				
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
12	0		964	-0-	964	-0-	964	3		N	-0-			-0-
01	0		982	-0-	982	-0-	1946	3		N	-0-			-0-

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD)		77456 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN						
BCP RESOURCES, LLC		040206												
ARNETT 44		WELL #: 3		RRCID -> 265893		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 10615 - 10615				
08	6659	R	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3		Y	-0-			-0-
09	6000	#	4984	-0-	-1016	-0-	4984	3		Y	-0-			-0-
10	6200	#	792	-0-	-5408	-0-	792	3		Y	-0-			-0-
11	6450	#	655	-0-	-5795	-0-	655	3		Y	-0-			-0-
12	6665	#	2513	-0-	-4152	-0-	2513	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5072	-0-	5072	-0-	5072	3		Y	-0-			-0-

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 THP OPERATING LLC 857147
 OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

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	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2250	2	15 9	Y	14			153
09	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	1984	2	7 9	Y	6			159
10	0	2109	-0-	2109	2109	2095	2	14 9	Y	13			172
11	0	2431	-0-	2431	4540	2406	2	25 9	Y	23			195
12	0	2409	-0-	2409	6949	2389	2	20 9	Y	18	187 1		26
01	0	2404	-0-	2404	9353	2385	2	19 9	Y	17			43

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
 DAMRON ENERGY, LLC 198130
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

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	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	6		N	-0-			-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	6		N	-0-			-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	6		N	-0-			-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	6		N	-0-			-0-
12	0	1854	-0-	1854	1854	1854	6		N	-0-			-0-
01	0	1917	-0-	1917	3771	1917	6		N	-0-			-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

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-

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

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	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	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-

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	
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	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-			203
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-			203
10	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909 2	N	-0-			203
11	1920 N	1548	-0-	-372	-0-	1548 2	N	-0-			203
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-			203
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-			203

FOX, SALLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092165		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8194 - 8371	
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			269
09	300 N	160	-0-	-140	-0-	160 2	N	-0-			269
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			269
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 2	N	-0-			269
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-			269
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	148 2	N	-0-			269

SAWYER (CANYON)		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ADCOCK, CAROL		007832									
THOMSON		WELL #: 2		RRCID -> 131902		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 5520 - 5824	
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			97
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			97
10	0	175	-0-	175	-0-	175 2	N	-0-			97
11	0	228	-0-	228	-0-	403 2	N	-0-			97
12	0	231	-0-	231	-0-	634 2	N	-0-			97
01	0	238	-0-	238	-0-	872 2	N	-0-			97

ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
CAUTHORN, DAN A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 064600		COMPL. DATE 12/03/1975		TOTAL DEPTH 8257		PERF. N/A	
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2	N	-0-			-0-
*09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2	N	-0-			-0-
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-
12	0	334	-0-	334	-0-	334 2	N	-0-			-0-
01	0	306	-0-	306	-0-	640 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADA "5"		WELL #: 1		RRCID -> 087054		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 4787 - 4796	
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
*09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-			-0-
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-			-0-
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-			-0-
12	0	1112	-0-	1112	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
01	0	678	-0-	678	-0-	1790 2	N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADA "23"		WELL #: 1		RRCID -> 089065		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4833 - 4837	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-
*09	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2	N	-0-			-0-
*10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2	N	-0-			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-
12	0	304	-0-	304	-0-	304 2	N	-0-			-0-
01	0	229	-0-	229	-0-	533 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
 CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*09	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	0	277	-0-	277	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	0	339	-0-	339	-0-	616	2			N	-0-					-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302
 SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302									
SHURLEY "35"		WELL #: 1		RRCID -> 087053		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705			
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 096444		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686			
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY "36"		WELL #: 1		RRCID -> 098389		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY "149"		WELL #: 1		RRCID -> 103457		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-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-

SHURLEY RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 110654		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673			
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302									
SHURLEY RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 110655		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662			
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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737			
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 110877		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907			
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: F 1		RRCID -> 111426		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086			
08	14B DENY	12	-0-	12	46	12	2	N	-0-	-0-	-0-
09	69 X	23	-0-	-46	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-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-

SHURLEY RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 111442		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306																	
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 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		372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09		0	308	-0-	308	308	308	2			N	-0-					-0-
10		551 N	243	-0-	-308	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A																	
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09		0	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
10		189 N	83	-0-	-106	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A																	
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09		0	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
10		189 N	83	-0-	-106	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A																	
08		403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09		0	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					-0-
10		474 N	226	-0-	-248	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877																	
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09		0	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-
10		156 N	74	-0-	-82	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306								
ALLISON 72		WELL #:		3	RRCID ->	123838	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5081 - 5135
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		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	Y	-0-			-0-
09		0	82	-0-	82	82	82 2	Y	-0-			-0-
10		156 N	74	-0-	-82	-0-	74 2	Y	-0-			-0-
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ALLISON 72		WELL #:		5	RRCID ->	125855	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5000 - 5215
08		496 N	397	-0-	-99	-0-	397 2	Y	-0-			-0-
09		0	298	-0-	298	-0-	298 2	Y	-0-			-0-
10		570 N	272	-0-	-298	-0-	272 2	Y	-0-			-0-
*11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #:		1083	RRCID ->	128670	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5236 - 5504
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-			-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GRANGER BLUFF		WELL #:		4201	RRCID ->	176400	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7337 - 8616
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-			-0-
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-			-0-
10		0	948	-0-	948	948	948 2	N	-0-			-0-
11		0	774	-0-	774	1722	774 2	N	-0-			-0-
12		0	862	-0-	862	2584	862 2	N	-0-			-0-
01		0	819	-0-	819	3403	819 2	N	-0-			-0-

BONFIRE OPERATING LLC		082443										
MEADOR		WELL #:		1	RRCID ->	111430	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6984 - 7152
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
SUTTON "A"		WELL #:		3005	RRCID ->	266156	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5392 - 5398
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308											
ALDWELL RANCH -A-		WELL #:		2205	RRCID ->	275337	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6766 - 6893			
M	O	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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844				CNTY: SUTTON						
FIELDS, JOHN D.				WELL #:	1048	RRCID ->	099664	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	5901	PERF.	5686 - 5696	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			102
*09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			102
*10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			102
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			102
12	0	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-			102
01	0	2	-0-	2	31	2	2			N	-0-			102

FIELDS, JOHN D.				WELL #:	3048	RRCID ->	104646	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	N/A	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			145
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			145
*10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			145
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			145
12	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			145
01	0	2	-0-	2	22	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS, JOHN D. "B"				WELL #:	4060	RRCID ->	107715	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	5269	PERF.	5101 - 5122	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			200
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			200
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			200
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			200
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			200
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			200

CAIN				WELL #:	107	RRCID ->	114318	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	5037 - 5090	
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*09	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-			-0-
*10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-			-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
12	0	307	-0-	307	307	307	2			N	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	333	26	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 PROD	INJECT. (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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 5048		RRCID -> 185438		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270								
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC.		217003		RRCID -> 169193		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330								
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 49		WELL #: 3		RRCID -> 189115		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765									
BAKER, ROY 18		WELL #:		3	RRCID ->	191287	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3085 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	2	N	-0-			-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-		906	2	N	-0-			-0-
10	837 N	835	-0-	-2	-0-		835	2	N	-0-			-0-
11	0	873	-0-	873	873		873	2	N	-0-			-0-
12	0	866	-0-	866	1739		866	2	N	-0-			-0-
01	0	874	-0-	874	2613		874	2	N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49		WELL #:		4	RRCID ->	226670	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2940 - 2956	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2	N	-0-			-0-
09	660 N	558	-0-	-102	-0-		558	2	N	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	2	N	-0-			-0-
11	0	557	-0-	557	557		557	2	N	-0-			-0-
12	0	503	-0-	503	1060		503	2	N	-0-			-0-
01	0	511	-0-	511	1571		511	2	N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #:		1302A	RRCID ->	053912	COMPL. DATE	09/12/1972	TOTAL DEPTH	7675	PERF. N/A
08	868 N	702	-0-	-166	-0-		702	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	565	-0-	-485	-0-		565	2	Y	-0-			-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314	2	Y	-0-			-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412	2	Y	-0-			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	852	-0-	-233	-0-		852	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1401	RRCID ->	054209	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
08	868 N	801	-0-	-67	-0-		801	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	879	-0-	-21	-0-		879	2	Y	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2	Y	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-		841	2	Y	-0-			-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	797	-0-	-257	-0-		797	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1701	RRCID ->	054563	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	8352	PERF. N/A		
08	217 N	151	-0-	-66	-0-		151	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	147	-0-	-93	-0-		147	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-		170	2	Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2	Y	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2	Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		2202	RRCID ->	054928	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-		54	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-		35	2	Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056164		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 5200 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-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 101		RRCID -> 056165		COMPL. DATE 07/07/1973		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-	-0-	
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2		N	-0-	-0-	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	-0-	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-	
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 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	T. A.	-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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 057366		COMPL. DATE 01/10/1974		TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 #: 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	T. A.	-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-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 057547		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	T. A.	-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-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057682		COMPL. DATE 02/19/1974		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2301		RRCID -> 057846		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 2562 - 3082		
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	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			-0-
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2	N	-0-			-0-
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2	N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	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	T. A.	-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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 058651		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 0 - 2881		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2401		RRCID -> 059097		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2662 - 3238		
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-			-0-
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2	N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-			-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2201		RRCID -> 059331		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4046 - 4165		
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2	N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2	N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
ALDWELL RANCH		WELL #:	1406	RRCID ->	059997	COMPL. DATE	10/20/1974	TOTAL DEPTH	8685	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		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	Y	-0-		-0-
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-		-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	Y	-0-		-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	Y	-0-		-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	Y	-0-		-0-
01		930 N	776	-0-	-154	-0-	776 2	Y	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2302	RRCID ->	060809	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4194 -	4642
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		-0-
11		210 N	139	-0-	-71	-0-	139 2	N	-0-		-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2402	RRCID ->	060810	COMPL. DATE	12/29/1989	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3675 -	4112
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2501	RRCID ->	060871	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 3098 -	3106
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	N	-0-		-0-
10		403 N	305	-0-	-98	-0-	305 2	N	-0-		-0-
11		330 N	153	-0-	-177	-0-	153 2	N	-0-		-0-
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 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		T. A.	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:	7	RRCID ->	061270	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3628 -	3676
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #:	13	RRCID ->	061375	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 201		RRCID -> 061641		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958		
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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 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	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 11		RRCID -> 061857		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2203		RRCID -> 061867		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A		
08	403 N	272	-0-	-131	-0-	272 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	263	-0-	-157	-0-	263 2	Y	-0-		-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	Y	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	Y	-0-		-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	313	-0-	-152	-0-	313 2	Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1407		RRCID -> 061868		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A		
08	775 N	695	-0-	-80	-0-	695 2	Y	-0-		-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	Y	-0-		-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	Y	-0-		-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	Y	-0-		-0-
01	930 N	505	-0-	-425	-0-	505 2	Y	-0-		-0-

ALDWELL -9-		WELL #: 4		RRCID -> 061869		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A		
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	Y	-0-		-0-
09	0	1224	-0-	1224	1224	1224 2	Y	-0-		-0-
10	0	581	-0-	581	1805	581 2	Y	-0-		-0-
11	0	1824	-0-	1824	3629	1824 2	Y	-0-		-0-
12	0	1145	-0-	1145	4774	1145 2	Y	-0-		-0-
01	0	1843	-0-	1843	6617	1843 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 062070		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544			
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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 062211		COMPL. DATE 05/08/1975		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
08	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	190	-0-	-170	-0-	190	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	193	-0-	-210	-0-	193	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2	Y	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6501		RRCID -> 062212		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A			
08	434 N	180	-0-	-254	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044			
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	53	-0-	-567	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A			
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	899 N	668	-0-	-231	-0-	668	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

08	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	534	-0-	-148	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 10		RRCID -> 063640		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671								
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 063642		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 27		RRCID -> 063643		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354								
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	0	764	-0-	764	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	0	625	-0-	625	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	0	648	-0-	648	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	0	699	-0-	699	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
01	0	721	-0-	721	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

CLOUDT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 063812		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A								
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
CLOUDT, R. H. -4-		WELL #: 1		RRCID -> 065290		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 2		RRCID -> 067006		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-			-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-

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	T. A.	-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-

MIERS		WELL #: 8		RRCID -> 073603		COMPL. DATE 10/09/1977		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 7		RRCID -> 074088		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	2	N	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS		WELL #: 7		RRCID -> 077165		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055								
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 4		RRCID -> 079925		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490								
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 10		RRCID -> 079926		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415								
08	0 N	-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-

MANN, JACK "26"		WELL #: 5		RRCID -> 079927		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 9		RRCID -> 080194		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642								
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
ALDWELL RANCH		WELL #: 1402B		RRCID -> 091309		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773			
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	837 N	680	-0-	-157	-0-	680	2	Y	-0-		-0-
09	930 N	452	-0-	-478	-0-	452	2	Y	-0-		-0-
10	868 N	649	-0-	-219	-0-	649	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	506	-0-	-154	-0-	506	2	Y	-0-		-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2	Y	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2303		RRCID -> 098423		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924			
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2	N	-0-		-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2	N	-0-		-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2202		RRCID -> 098720		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905			
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
01	899 N	612	-0-	-287	-0-	612	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2502		RRCID -> 099009		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766			
08	0 N	-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-

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	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 15		RRCID -> 099368		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2	N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 32		RRCID -> 099754		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 100115		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 100116		COMPL. DATE 06/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581								
08	0 N	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 100509		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170								
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID -> 100572		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421								
08	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	420 N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID -> 100671		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148								
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6603		RRCID -> 100970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID -> 101413		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 101414		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478			
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-		-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-		-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-		-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2	N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID -> 101565		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449			
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2	N	-0-		-0-
10	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2	N	-0-		-0-
11	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	2	N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 202		RRCID -> 101892		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597			
08	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2	N	-0-		-0-
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2	N	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2	N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 101917		COMPL. DATE 09/05/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030			
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	2	N	-0-		-0-
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 20		RRCID -> 118907		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 38		RRCID -> 118908		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044								
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-				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-

MIERS "B"		WELL #: 41		RRCID -> 118909		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		T. A.	-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-

MIERS "B"		WELL #: 39		RRCID -> 118910		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		T. A.	-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-

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		T. A.	-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-

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		T. A.	-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-

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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 #: 11		RRCID -> 137051		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961								
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 2404		RRCID -> 148302		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099			
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	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6504		RRCID -> 148305		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121			
08	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	-0-	
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-	-0-	
*01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6703		RRCID -> 148507		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 203		RRCID -> 148693		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512			
08	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2	N	-0-	-0-	
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6704		RRCID -> 148802		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898			
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	230	-0-	-328	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094			
08	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2	N	-0-	-0-	
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	783	2	N	-0-	-0-	
10	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2	N	-0-	-0-	
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-	
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2	N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 23		RRCID -> 149641		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387			
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	
09	660 N	502	-0-	-158	-0-	502	2	N	-0-	-0-	
10	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2	N	-0-	-0-	
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-	
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-	
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6705		RRCID -> 150842	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4384	- 4400				
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	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-			-0-
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2	N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2405		RRCID -> 151713	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2465	- 2484				
08	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID -> 151719	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4771	- 5388				
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-			-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID -> 153153	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4686	- 4702				
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6506		RRCID -> 153285	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 2755	- 5170				
08	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	2	N	-0-			-0-
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	281	2	N	-0-			-0-
10	372 N	118	-0-	-254	-0-	118	2	N	-0-			-0-
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 102		RRCID -> 154188	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 2696	- 2701				
08	0 N	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 205		RRCID -> 154191	COMPL. DATE 03/30/1995	TOTAL DEPTH 5654	PERF. 5346	- 5514				
08	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2	N	-0-			-0-
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2	N	-0-			-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
01	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2304		RRCID -> 154426		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524		
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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	N	-0-		-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2406		RRCID -> 154496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330		
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2	N	-0-		-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	218 2	N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113		
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2	N	-0-		-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 25		RRCID -> 155610		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 155724		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267		
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-		-0-
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	190 2	N	-0-		-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2	N	-0-		-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID -> 156358		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714		
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID ->	156359	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	6024 PERF. 4726 - 5381		
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	651 N	396	-0-	-255	-0-	396	2	N	-0-		-0-
09	630 N	310	-0-	-320	-0-	310	2	N	-0-		-0-
10	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2	N	-0-		-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID ->	156360	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 5354 - 5401		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID ->	156499	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4979 - 5557		
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-
01	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID ->	156783	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 3802 - 3861		
08	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2	N	-0-		-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2	N	-0-		-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID ->	156785	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	5890 PERF. 5425 - 5551		
08	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2	N	-0-		-0-
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	716	2	N	-0-		-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-		-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6508		RRCID ->	156786	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5398 - 5638		
08	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2	N	-0-		-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
01	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
WALLACE, G. D.		WELL #: 6604		RRCID -> 158091		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5798		PERF. 2524 - 2529				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6707		RRCID -> 158092		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 4988 - 5200				
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09	330 N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-			-0-
11	300 N	94	-0-	-206	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2306		RRCID -> 158111		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 3764 - 3932				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6509		RRCID -> 158262		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 5945		PERF. 4438 - 4470				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 206		RRCID -> 158953		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5187 - 5438				
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
09	630 N	207	-0-	-423	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786		PERF. 5113 - 5200				
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 3262 - 3265				
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6803		RRCID -> 159123		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498				
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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866				
08	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2		N	-0-		-0-
09	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2		N	-0-		-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		-0-
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2		N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-
01	992 N	814	-0-	-178	-0-	814	2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6607		RRCID -> 159942		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403				
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-		-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3902		RRCID -> 159993		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458				
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-		-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 6606		RRCID -> 160036		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330								
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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 208		RRCID -> 160519		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562								
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052								
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	775 N	367	-0-	-408	-0-	367	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640								
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469								
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535								
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	558 N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543								
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	390 N	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 2438	- 2445								
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6711		RRCID -> 164058	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 5832	PERF. 4841	- 5079								
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 108		RRCID -> 164591	COMPL. DATE 10/22/2000	TOTAL DEPTH 5502	PERF. 3814	- 3859								
08	558 N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6513		RRCID -> 164593	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 5921	PERF. 5013	- 5088								
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6514		RRCID -> 164594	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 5940	PERF. 5024	- 5122								
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6516		RRCID -> 164596		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 4481 - 4606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
10	713	N	462	-0-	-251	-0-	462 2	N	-0-		-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672 2	N	-0-		-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6713		RRCID -> 164597		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5428 - 5614	
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302 2	N	-0-		-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	413 2	N	-0-		-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6714		RRCID -> 164599		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5462 - 5468	
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249 2	N	-0-		-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217 2	N	-0-		-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243 2	N	-0-		-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234 2	N	-0-		-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6715		RRCID -> 164600		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5030 - 5096	
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6517		RRCID -> 164603		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5344 - 5376	
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-
09	1020	N	661	-0-	-359	-0-	661 2	N	-0-		-0-
10	1023	N	534	-0-	-489	-0-	534 2	N	-0-		-0-
11	930	N	525	-0-	-405	-0-	525 2	N	-0-		-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	403 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2307		RRCID -> 164606		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 5416		PERF. 3754 - 4626	
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204 2	N	-0-		-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178 2	N	-0-		-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID -> 164607		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4680 - 5088	
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761 2	N	-0-		-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734 2	N	-0-		-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380		
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	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692		
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2	N	-0-		-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2	N	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748		
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	473 2	N	-0-		-0-
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2	N	-0-		-0-
10	589 N	442	-0-	-147	-0-	442 2	N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-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-
09	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966		
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-		-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334		
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-		-0-
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	250 2	N	-0-		-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664								
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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160								
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481								
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 9		RRCID -> 165473		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636								
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 40		RRCID -> 165484		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694						
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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 #: 41		RRCID -> 165485		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WALLACE, G. D.		WELL #: 2504		RRCID -> 165496		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808						
08	0 N	-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-		

MANN, JACK "9"		WELL #: 11		RRCID -> 166161		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509						
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2		N	-0-		-0-		
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-		-0-		
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-		
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-		
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-		
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-		-0-		

MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525						
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-		-0-		
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-		-0-		
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-		
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-		
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-		
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-		-0-		

MANN, JACK "9"		WELL #: 14		RRCID -> 166165		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508						
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-		
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-		
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-		-0-		
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-		
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-		

MANN, JACK "9"		WELL #: 16		RRCID -> 166167		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	T. A.	-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-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	T. A.	-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-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

08	0 N	-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-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 42		RRCID -> 166188		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 5717		PERF. 5312 - 5320				
M	O	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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 43		RRCID -> 166189		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 0 - 5786				
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-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-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

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-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4866 - 4929				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

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-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 4862 - 4892				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU 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-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581				
08	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2		N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-		-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563				
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 110		RRCID -> 166918		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MANN, JACK "8"		WELL #: 18		RRCID -> 167230		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 19		RRCID -> 167231		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "9"		WELL #: 18		RRCID -> 167234		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 19		RRCID -> 167243		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 238		RRCID -> 167244		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6805		RRCID -> 167246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6806		RRCID -> 167247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

MANN, JACK "8"		WELL #: 20		RRCID -> 167319		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 39		RRCID -> 167397		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID -> 167398		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 47		RRCID -> 167622		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815								
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 48		RRCID -> 167623		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457								
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 51		RRCID -> 167625		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143								
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 55		RRCID -> 167627		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878								
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "9"		WELL #: 23		RRCID -> 167632		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "9"		WELL #: 21		RRCID -> 168170		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736								
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	T. A.	-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-

MANN, JACK "9"		WELL #: 22		RRCID -> 168171		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 51		RRCID -> 168555		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769								
08	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 52		RRCID -> 168556		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054								
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 52		RRCID -> 169052		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
ALDWELL "13"		WELL #: 1H		RRCID -> 169374		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796								
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	T. A.	-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-

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-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

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-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "26"		WELL #: 7		RRCID -> 169560		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 7		RRCID -> 170116		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539								
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 171643		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990								
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	300 N	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6716		RRCID -> 184522		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050								
08	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 191170		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1178	N	725	-0-	-453	-0-	725 2	N	-0-		23
09	1380	N	871	-0-	-509	-0-	871 2	N	-0-		23
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	929 2	N	-0-		23
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		23
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-		23
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	881 2	N	-0-		23

SAWYER-JONES		WELL #: 1901		RRCID -> 194001		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950			
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613 2	N	-0-		-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
01	620	N	373	-0-	-247	-0-	373 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 54		RRCID -> 197476		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268			
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324 2	N	-0-		-0-
11	510	N	355	-0-	-155	-0-	355 2	N	-0-		-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	261 2	N	-0-		-0-

SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972			
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-

MIERS, W.L.-B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.		-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-

FBE 13-10		WELL #: 10		RRCID -> 201008		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828			
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-		-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		-0-

FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID -> 201010		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670			
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-		-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
10	124	N	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
FBE 13-14		WELL #: 14		RRCID -> 201011		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768			
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	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	575	-0-	575	575	575	2	N	-0-		-0-
11	0	651	-0-	651	1226	651	2	N	-0-		-0-
12	0	899	-0-	899	2125	899	2	N	-0-		-0-
01	0	650	-0-	650	2775	650	2	N	-0-		-0-

FBE 17-4		WELL #: 4		RRCID -> 201012		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	234	-0-	234	234	234	2	N	-0-		-0-
11	0	155	-0-	155	389	155	2	N	-0-		-0-
12	0	128	-0-	128	517	128	2	N	-0-		-0-
01	0	113	-0-	113	630	113	2	N	-0-		-0-

FBE 13-15		WELL #: 15		RRCID -> 201013		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754			
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-		-0-

FBE 14-10		WELL #: 10		RRCID -> 201014		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720			
08	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1438	2	N	-0-		-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-		-0-
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-		-0-
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-		-0-
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-		-0-
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-		-0-

FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID -> 201015		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830			
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-		-0-

FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID -> 201016		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870			
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-		-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-		-0-

FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
WALLACE, G. D.		WELL #: 802		RRCID -> 205274		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 5729		PERF. 4106 - 4153				
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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 211510		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6941 - 8523				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-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	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-			-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1601		RRCID -> 211511		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6079 - 7264				
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
01	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-			-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1301		RRCID -> 211735		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6171 - 7452				
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 7121 - 7396				
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09	0	200	-0-	200	200	200	2			N	-0-			-0-
10	0	108	-0-	108	308	108	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	308					N	-0-			-0-
12	0	181	-0-	181	489	181	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	489					N	-0-			-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-			-0-
09	T. A.	-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-

MCPHERSON		WELL #: 501		RRCID -> 214693		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8540 - 8696				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MCPHERSON		WELL #: 502		RRCID -> 214694		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762								
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	T. A.	-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-

DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	316	-0-	316	316	316	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	238	-0-	238	554	238	2			N	-0-					-0-
11	0	129	-0-	129	683	129	2			N	-0-					-0-
12	0	128	-0-	128	811	128	2			N	-0-					-0-
01	0	1125	-0-	1125	1936	1125	2			N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

DAVIS		WELL #: 311		RRCID -> 218619		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

DAVIS		WELL #: 702		RRCID -> 221850		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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-

DAVIS		WELL #: 312		RRCID -> 227694		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034								
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	529	-0-	529	529	529	2			N	-0-					-0-
11	0	351	-0-	351	880	351	2			N	-0-					-0-
12	0	48	-0-	48	928	48	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	928					N	-0-					-0-

FEM		WELL #: 1412		RRCID -> 245958		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855								
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 13C	RRCID -> 214351	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5524	- 5648		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 217568	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 5870	- 5910		
08	0 N	-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-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 223934	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 5598	- 5722		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 DEAL, OTIS				WELL #: 3	423656	RRCID -> 212111	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 6600	- 6626	
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-

KING OPERATING CORPORATION ALDWELL "22"				WELL #: 1H	465296	RRCID -> 167675	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 11973	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	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-

EPPS 48				WELL #:	RRCID -> 264385	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6644	- 7970		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
LAZY TWO RANCH CO., LLC				491552										
ALLISON, WILLIAM M. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	066402	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH	8280	PERF. N/A			
M	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	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-
LOLOCAV, LLC				506080										
EPPS 48		WELL #:		1	RRCID ->	266774	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	5548	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	485					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	485					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	485					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	485					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT			-0-
MOAIC TEXAS LLC				589983										
BERGER 1		WELL #:		1	RRCID ->	065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH	6374	PERF. N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5401	RRCID ->	081763	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2841 - 2851			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADE, FANNIE E.		WELL #:		4401	RRCID ->	081764	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2772 - 2775			
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	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 #: 3A		RRCID -> 096984		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 4A		RRCID -> 100971		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249		
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 11		RRCID -> 102454		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206		
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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 10		RRCID -> 102455		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238		
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-

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-					-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-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5A		RRCID -> 102664		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	5	-0-	5	-0-	5	2			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280		
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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
VANDERSTUCKEN		WELL #:		7A	RRCID ->	104864	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3220 - 3240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		14	RRCID ->	104865	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3216 - 3260	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		21	RRCID ->	104866	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3182 - 3190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		17	RRCID ->	105030	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3238 - 3254	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
WILSON		WELL #:		8	RRCID ->	232900	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3917	-	3969	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRESTCO, LLC				676108											
MAYER UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	087093	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	6776	-	8069	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
11	DLQ G-10	948	-0-	948	948	948	2				Y	-0-			10
12	DLQ G-10	540	-0-	540	1488	540	2				Y	-0-			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1488						Y	NO RPT			10

MAYER		WELL #:		3	RRCID ->	088532	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6717	-	7110	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
11	DLQ G-10	948	-0-	948	948	948	2				Y	-0-			14
12	DLQ G-10	549	-0-	549	1497	549	2				Y	-0-			14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1497						Y	NO RPT			14

MAYER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	093866	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6644	-	7168	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
11	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	1071	2				Y	-0-			11
12	DLQ G-10	596	-0-	596	1667	596	2				Y	-0-			11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1667						Y	NO RPT			11

MAYER UNIT NO.4		WELL #:		4	RRCID ->	093908	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	6649	-	7017	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			82
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			82
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			82
11	DLQ G-10	836	-0-	836	836	836	2				Y	-0-			82
12	DLQ G-10	570	-0-	570	1406	570	2				Y	-0-			82
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1406						Y	NO RPT			82

MAYER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	097502	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	6642	-	7079	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
11	DLQ G-10	461	-0-	461	461	461	2				Y	-0-			8
12	DLQ G-10	230	-0-	230	691	230	2				Y	-0-			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	691						Y	NO RPT			8

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
PRESTCO, LLC		//CONT.//		676108											
MAYER "B"		WELL #:		8	RRCID ->	101543	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	6929 - 7387			
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
11	DLQ G-10	450	-0-	450	450		450	2			Y	-0-			9
12	DLQ G-10	100	-0-	100	550		100	2			Y	-0-			9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	550						Y	NO RPT			9

MAYER UNIT NO.7		WELL #:		7A	RRCID ->	101544	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6700 - 7845			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
11	DLQ G-10	706	-0-	706	706		706	2			Y	-0-			23
12	DLQ G-10	389	-0-	389	1095		389	2			Y	-0-			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1095						Y	NO RPT			23

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		730462	RRCID ->	031428	COMPL. DATE	10/20/1963	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	N/A			
SHURLEY 98				1											
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 A 144		WELL #:		1	RRCID ->	031472	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	N/A			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-		6	1	95	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-		17	1	180	2	Y	1			1
							1	9							
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		22	1	233	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
11	0	153	-0-	153	153		14	1	138	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
12	0	105	-0-	105	258		9	1	95	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
01	0	153	-0-	153	411		12	1	140	2	Y	1	2	1	1
							1	9							

SHURLEY B 97		WELL #:		1	RRCID ->	031474	COMPL. DATE	11/16/1963	TOTAL DEPTH	6350	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		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SHURLEY A 99		WELL #:		1	RRCID ->	031657	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	6243	PERF.	4999 - 6167
M O	ALLOW CODE	GAS 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	T. A.	102	-0-	102	102	6	1	96	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	137	-0-	137	239	12	1	124	2	Y	1	1
10	T. A.	75	-0-	75	314	1	9	68	2	Y	1	1
11	0	24	-0-	24	338	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
12	0	59	-0-	59	397	5	1	53	2	Y	1	1
01	0	18	-0-	18	415	1	1	17	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 143		WELL #:		1	RRCID ->	035667	COMPL. DATE	12/03/1962	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	N/A
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	1	1
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	1	9	73	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
11	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
12	0	106	-0-	106	119	9	1	96	2	Y	1	1
01	0	138	-0-	138	257	1	9	127	2	Y	1	1

REED 117, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	037674	COMPL. DATE	10/12/1965	TOTAL DEPTH	7324	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		1 L	RRCID ->	053803	COMPL. DATE	10/19/1972	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	-0-
12	0	3	-0-	3	9	3	2			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9					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	-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, H. T. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	054836	COMPL. DATE	01/18/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
08	DELQ PR	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-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				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 055379		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A				
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	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-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 055380		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A				
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-		-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		Y	-0-		-0-
10	0	184	-0-	184	-0-	184	2		Y	-0-		-0-
11	319 N	135	-0-	-184	-0-	132	2	3 9	Y	3		3
12	0	150	-0-	150	-0-	142	2	8 9	Y	7		10
01	0	162	-0-	162	-0-	312	2	3 9	Y	3		13

ESPY, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 055410		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A				
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-		-0-
09	840 N	566	-0-	-274	-0-	566	2		Y	-0-		-0-
10	775 N	539	-0-	-236	-0-	539	2		Y	-0-		-0-
*11	870 N	381	-0-	-489	-0-	372	2	9 9	Y	8		8
12	589 N	384	-0-	-205	-0-	364	2	20 9	Y	18		26
01	527 N	426	-0-	-101	-0-	415	2	11 9	Y	10		36

CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055486		COMPL. DATE 06/06/1973		TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A				
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-		-0-
09	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2		Y	-0-		-0-
10	0	67	-0-	67	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	-0-	215	2	2 9	Y	2		2
12	0	201	-0-	201	-0-	416	2	11 9	Y	10		12
01	0	174	-0-	174	-0-	590	2		Y	-0-		12

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	14B2 EXT	3	-0-	3	4	3 2			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 146		WELL #:		1	RRCID ->	056210	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	7100	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			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-
SAWYER 167		WELL #:		1	RRCID ->	056454	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	304	-0-	304	398	27 1	275 2	Y	2			1 1		2
12	14B2 EXT	63	-0-	63	461	5 1	57 2	Y	1			1 1		2
01	14B2 EXT	56	-0-	56	517	4 1	52 2	Y	-0-			2 1		-0-
JONES 97		WELL #:		1	RRCID ->	056620	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A			
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	6 1	100 2	Y	1					1
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 9	67 2	Y	-0-			1 1		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	Y	-0-					-0-
11	0	24	-0-	24	24	5 1	22 2	Y	-0-					-0-
12	0	39	-0-	39	63	2 1	36 2	Y	-0-					-0-
01	0	42	-0-	42	105	3 1	39 2	Y	-0-					-0-
SAWYER 145		WELL #:		1	RRCID ->	056621	COMPL. DATE	07/25/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A			
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1	216 2	Y	1			1 1		1
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	1 9	134 2	Y	1			1 1		1
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	13 1	133 2	Y	-0-					1
11	0	125	-0-	125	125	11 1	113 2	Y	1			1 1		1
12	0	145	-0-	145	270	1 9	131 2	Y	1			1 1		1
01	0	160	-0-	160	430	13 1	146 2	Y	2			2 1		1
JONES 122		WELL #:		1	RRCID ->	056655	COMPL. DATE	11/23/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5103 - 5937			
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	198 2	Y	1			1 1		1
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 9	153 2	Y	1			1 1		1
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	Y	-0-					1
11	0	208	-0-	208	208	19 1	187 2	Y	2			1 1		2
12	0	159	-0-	159	367	2 9	144 2	Y	1			1 1		2
01	0	61	-0-	61	428	14 1	56 2	Y	-0-			2 1		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	0	247	-0-	247	247	22	1	223	2	Y	2	1	1
						2	9						2
12	0	248	-0-	248	495	22	1	224	2	Y	2	1	1
						2	9						3
01	0	246	-0-	246	741	19	1	226	2	Y	1	3	1
						1	9						1

JONES 122		WELL #:		2		RRCID -> 056798		COMPL. DATE 11/01/1973			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	1		1
						1	9						
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	0	224	-0-	224	224	20	1	202	2	Y	2	1	1
						2	9						2
12	0	357	-0-	357	581	32	1	323	2	Y	2	1	1
						2	9						3
01	0	371	-0-	371	952	29	1	339	2	Y	3	4	1
						3	9						2

JONES 121		WELL #:		2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	2	1	1
						2	9						2
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	574	2	Y	4	2	1
						4	9						4
11	0	639	-0-	639	639	57	1	578	2	Y	4	3	1
						4	9						5
12	0	642	-0-	642	1281	56	1	579	2	Y	6	4	1
						7	9						7
01	0	636	-0-	636	1917	50	1	583	2	Y	3	7	1
						3	9						3

SAWYER 113		WELL #:		2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			//CONT.// 730462								
SAWYER 146			WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973			TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	-0-		-0-
11	0	52	-0-	52	52	5 1	47 2	Y	-0-		-0-
12	0	100	-0-	100	152	9 1	90 2	Y	1		1
01	0	103	-0-	103	255	8 1 1 9	94 2	Y	1	1 1	1

JONES 97			WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	218 2	Y	1	1 1	1
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	14 1 1 9	152 2	Y	1	1 1	1
10	217 N	92	-0-	-125	-0-	8 1 1 9	83 2	Y	1	1 1	1
11	0	63	-0-	63	63	6 1 1 9	56 2	Y	1	1 1	1
12	0	48	-0-	48	111	4 1	44 2	Y	-0-		1
01	0	42	-0-	42	153	3 1	39 2	Y	-0-	1 1	-0-

SAWYER 170			WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	46 1 4 9	725 2	Y	4	3 1	4
09	660 N	586	-0-	-74	-0-	50 1 2 9	534 2	Y	2	3 1	3
10	682 N	556	-0-	-126	-0-	48 1 4 9	504 2	Y	4	3 1	4
11	0	357	-0-	357	357	32 1 2 9	323 2	Y	2	3 1	3
12	0	514	-0-	514	871	45 1 4 9	465 2	Y	4	2 1	5
01	0	447	-0-	447	1318	35 1 2 9	410 2	Y	2	5 1	2

SAWYER 167			WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-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	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R. -G-			WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974			TOTAL DEPTH 6550 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			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974		TOTAL DEPTH 5650 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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
10	0	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-		-0-
11	0	52	-0-	52	63	52	2	Y	-0-		-0-
12	0	10	-0-	10	73	9	2	Y	1	9	1
01	0	13	-0-	13	86	13	2	Y	-0-		1

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 2		RRCID -> 060447		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	2	1	2
						2	9				
09	270 N	117	-0-	-153	-0-	10	1	Y	-0-	1	1
10	279 N	46	-0-	-233	-0-	4	1	Y	-0-	1	1
11	0	110	-0-	110	110	10	1	Y	1		1
						1	9				
12	0	67	-0-	67	177	6	1	Y	1	1	1
						1	9				
01	0	355	-0-	355	532	26	1	Y	2	1	2
						2	9				

SAWYER A 144		WELL #: 4		RRCID -> 060703		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	14	-0-	14	14	1	1	Y	-0-		-0-
01	0	13	-0-	13	27	1	1	Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 2		RRCID -> 060894		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721			
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	1	1	1
						1	9				
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	6	1	Y	-0-	1	1
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
11	0	68	-0-	68	68	6	1	Y	1		1
						1	9				
12	0	120	-0-	120	188	11	1	Y	-0-		1
01	0	107	-0-	107	295	8	1	Y	1	1	1
						1	9				

CUSENBARY W. R. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 061142		COMPL. DATE 02/18/1975		TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A			
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
10	0	162	-0-	162	162	162	2	Y	-0-		-0-
11	278 N	116	-0-	-162	-0-	114	2	Y	2	9	2
12	0	144	-0-	144	144	136	2	Y	7	9	9
01	0	162	-0-	162	306	159	2	Y	3	9	12

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 143		WELL #:		2	RRCID ->	061311	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	1	1
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9	59	2	Y	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	1	1
11	0	69	-0-	69	69	1	9	62	2	Y	1	1
12	0	30	-0-	30	99	6	1	27	2	Y	-0-	-0-
01	0	94	-0-	94	193	3	1	87	2	Y	-0-	-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	790	2	Y	4	4
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4	9	211	2	Y	1	2
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	19	1	114	2	Y	1	1
11	0	111	-0-	111	111	1	9	100	2	Y	1	1
12	0	148	-0-	148	259	11	1	134	2	Y	1	1
01	0	505	-0-	505	764	10	1	466	2	Y	2	2
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	484	2	Y	2	2
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	1	9	346	2	Y	2	2
10	403 N	158	-0-	-245	-0-	2	9	143	2	Y	1	1
11	0	202	-0-	202	202	14	1	182	2	Y	2	2
12	0	245	-0-	245	447	1	9	222	2	Y	1	1
01	0	280	-0-	280	727	22	1	257	2	Y	1	1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	NO RPT	-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	NO RPT	-0-
09	510 N	313	-0-	-197	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	-0-
11	690 N	232	-0-	-458	-0-	2	9	4	9	Y	4	4
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	2	9	7	9	Y	6	10
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	2	9			Y	-0-	10

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
ESPY, H. T. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 061892		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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-

SHURLEY A 99		WELL #: 3		RRCID -> 062008		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230								
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 98		WELL #: 3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335								
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	0	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	0	8	-0-	8	22	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	0	9	-0-	9	31	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143		WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A								
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	0	36	-0-	36	36	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	0	38	-0-	38	74	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	0	20	-0-	20	94	2	1	17	2	Y	-0-	1	1	1		-0-

JONES 119		WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256								
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	0	51	-0-	51	51	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	0	24	-0-	24	75	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	0	13	-0-	13	88	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 119		WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260			
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	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-
11	0	51	-0-	51	51	5	1	46	2	Y	-0-
12	0	37	-0-	37	88	3	1	34	2	Y	-0-
01	0	27	-0-	27	115	2	1	25	2	Y	-0-

JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A			
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	1
11	0	86	-0-	86	86	8	1	77	2	Y	1
12	0	38	-0-	38	124	3	1	35	2	Y	-0-
01	0	28	-0-	28	152	2	1	25	2	Y	-0-

SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	37	1	578	2	Y	3
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	49	1	515	2	Y	3
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	570	2	Y	4
11	0	545	-0-	545	545	49	1	492	2	Y	5
12	0	648	-0-	648	1193	57	1	587	2	Y	6
01	0	633	-0-	633	1826	50	1	580	2	Y	3

SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701			
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	2
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	26	1	271	2	Y	2
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	Y	2
11	0	432	-0-	432	432	39	1	389	2	Y	4
12	0	61	-0-	61	493	5	1	56	2	Y	2
01	0	144	-0-	144	637	12	1	131	2	Y	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
JONES 121		WELL #:		4	RRCID ->	076988	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	5185 - 5891
M O	ALLOW CODE	GAS 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	1	1
11	0	41	-0-	41	41	1	9	37	2	Y	-0-	-0-
12	0	130	-0-	130	171	12	1	117	2	Y	1	1
01	0	150	-0-	150	321	1	9	137	2	Y	1	1
						1	9					

REED 117, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	080861	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5340 - 6401
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	2	Y	-0-	-0-
11	0	100	-0-	100	100	25	1	74	2	Y	1	1
12	0	95	-0-	95	195	1	9	72	2	Y	-0-	-0-
01	0	78	-0-	78	273	17	1	61	2	Y	-0-	-0-
											1	1

REED 117, FRANK		WELL #:		3	RRCID ->	086516	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5329 - 6270
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	140	2	Y	1	1
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	9	72	2	Y	1	1
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	23	1	31	2	Y	-0-	-0-
11	0	39	-0-	39	39	10	1	29	2	Y	-0-	-0-
12	0	38	-0-	38	77	9	1	29	2	Y	-0-	-0-
01	0	32	-0-	32	109	7	1	25	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	-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-

REED 117, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	090454	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5142 - 6195
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	104	-0-	104	104	25	1	79	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 119		WELL #: 4		RRCID -> 090629		COMPL. DATE 10/18/1992		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881			
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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	1
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	9	94	2	Y	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1 1
11	0	48	-0-	48	48	4	1	44	2	Y	-0-
12	0	12	-0-	12	60	1	1	11	2	Y	-0-
01	0	103	-0-	103	163	8	1	94	2	Y	1
						1	9				
JONES 119		WELL #: 5		RRCID -> 090630		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	1 1
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	1	9	100	2	Y	1 1
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	8	1	81	2	Y	1 1
11	0	72	-0-	72	72	6	1	65	2	Y	1 1
12	0	143	-0-	143	215	13	1	130	2	Y	-0-
01	0	118	-0-	118	333	9	1	108	2	Y	1 1
						1	9				
REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298			
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	Y	-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	2	Y	-0-
11	0	43	-0-	43	43	11	1	32	2	Y	-0-
12	0	58	-0-	58	101	14	1	44	2	Y	-0-
01	0	78	-0-	78	179	17	1	61	2	Y	-0-
SHURLEY A 99		WELL #: 4		RRCID -> 095267		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466			
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	1 1
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	2	Y	-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	2	Y	-0-
11	0	88	-0-	88	88	8	1	79	2	Y	1
12	0	151	-0-	151	239	13	1	137	2	Y	1 1
01	0	97	-0-	97	336	8	1	89	2	Y	-0-
SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095365		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267			
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-
ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 095702		COMPL. DATE 03/31/1981		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129			
08	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-
10	0	895	-0-	895	895	895	2			N	-0-
11	1405 N	510	-0-	-895	-0-	498	2	12	9	N	11
12	0	546	-0-	546	546	515	2	31	9	N	28
01	0	499	-0-	499	1045	487	2	12	9	N	50

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462													
SHURLEY B 97		WELL #: 2		RRCID -> 096828		COMPL. DATE 10/26/1990			TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-	42	1	664	2	Y	3	3	1		3
						3	9								
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	36	1	386	2	Y	2	2	1		3
						2	9								
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	39	1	412	2	Y	2	2	1		3
						2	9								
11	0	494	-0-	494	494	44	1	447	2	Y	3	2	1		4
						3	9								
12	0	502	-0-	502	996	44	1	454	2	Y	4	3	1		5
						4	9								
01	0	426	-0-	426	1422	33	1	391	2	Y	2	5	1		2
						2	9								

GALBREATH, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 096951		COMPL. DATE 11/30/1981			TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
12	0	8	-0-	8	11	8	2			N	-0-				-0-
01	0	15	-0-	15	26	15	2			N	-0-				-0-

GENINI		WELL #: 3801		RRCID -> 103309		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1		2

GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376						
08	806 N	480	-0-	-326	-0-	64	1	415	2	N	1				2
						1	9								
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	74	1	575	2	N	-0-				2
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	69	1	514	2	N	2				4
						2	9								
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	505	2	N	1	4	1		1
						1	9								
12	682 N	541	-0-	-141	-0-	64	1	474	2	N	3				4
						3	9								
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	68	1	517	2	N	2	4	1		2
						2	9								

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2043		RRCID -> 109985		COMPL. DATE 03/06/1984			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086						
08	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-				-0-
09	1350 N	1112	-0-	-238	-0-	1112	2			N	-0-				-0-
10	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			N	-0-				-0-
*11	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	1120	2	25	9	N	23				23
*12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1137	2	69	9	N	63				86
*01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1354	2	26	9	N	24				110

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
JONES 122		WELL #:		3	RRCID ->	133885	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5294 - 6381		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	0	169	-0-	169	169	15	1	153	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	0	166	-0-	166	335	15	1	149	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
01	0	162	-0-	162	497	12	1	149	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER 145		WELL #:		3	RRCID ->	133986	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5504 - 6678
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 129		WELL #:		4	RRCID ->	134100	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5961 - 6984
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-		-0-
10	76 X	-0-	-0-	-76	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER 146		WELL #:		3	RRCID ->	134278	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	5529 - 6943		
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	25	1	400	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
09	420 N	273	-0-	-147	-0-	23	1	248	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	434 N	75	-0-	-359	-0-	7	1	68	2	Y	-0-	1	1	1
11	0	203	-0-	203	203	18	1	184	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	0	373	-0-	373	576	33	1	336	2	Y	4	1	1	4
						4	9							
01	0	338	-0-	338	914	26	1	310	2	Y	2	4	1	2
						2	9							

SAWYER 167		WELL #:		3	RRCID ->	134303	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5596 - 7028	
08	14B2 EXT	10	-0-	10	12	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-		-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-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						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 170		WELL #:		3	RRCID ->	134341	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5757 - 7099			
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-				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 169		WELL #:		3	RRCID ->	134435	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5725 - 7101			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-

SAWYER A 144		WELL #:		5	RRCID ->	136819	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5281 - 6212			
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11		0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-		-0-
12		0	2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-		-0-
01		T. A.	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-		-0-

JONES 121		WELL #:		6	RRCID ->	137094	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5234 - 6357			
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-		-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-		-0-
11		0	40	-0-	40	40	4	1	36	2	Y	-0-		-0-
12		0	1	-0-	1	41	1	2			Y	-0-		-0-
01		0	2	-0-	2	43	2	2			Y	-0-		-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		3	RRCID ->	137200	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5175 - 6001			
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	1	1	1
							1	9						
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	10	1	110	2	Y	1	1	1
							1	9						
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	11	1	118	2	Y	1	1	1
							1	9						
11		0	138	-0-	138	138	12	1	125	2	Y	1	1	1
							1	9						
12		0	137	-0-	137	275	12	1	124	2	Y	1	1	1
							1	9						
01		0	135	-0-	135	410	11	1	123	2	Y	1	1	1
							1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS 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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	1			1
						1	9							
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	33	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	57	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	127	5	1	65	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145 WELL #: 4 RRCID -> 137811 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730

08	14B2 EXT	3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030

08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	14	1	153	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	15	1	155	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	0	228	-0-	228	228	20	1	206	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
12	0	224	-0-	224	452	20	1	203	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	0	165	-0-	165	617	13	1	151	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

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 #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

08	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	1			1
						1	9							
11	0	123	-0-	123	123	11	1	111	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	0	166	-0-	166	289	15	1	149	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
01	0	184	-0-	184	473	14	1	169	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	369	-0-	-3	-0-	22	1	345	2	Y	2	1 1	2
09	360 N	174	-0-	-186	-0-	2	9						
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	15	1	159	2	Y	-0-	1 1	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	174	-0-	174	174	13	1	160	2	Y	1		1
						1	9						

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	1	1 1	1
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	9	92	2	Y	1	1 1	1
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	1	9	78	2	Y	1	1 1	1
11	0	92	-0-	92	92	8	1	84	2	Y	-0-		1
12	0	69	-0-	69	161	6	1	62	2	Y	1	1 1	1
01	0	67	-0-	67	228	5	1	62	2	Y	-0-	1 1	-0-
						1	9						

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	Y	2	1 1	2
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	2	9	352	2	Y	2	2 1	2
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	364	2	Y	3	2 1	3
11	0	411	-0-	411	411	37	1	372	2	Y	2	2 1	3
12	0	354	-0-	354	765	31	1	320	2	Y	3	2 1	4
01	0	410	-0-	410	1175	32	1	376	2	Y	2	4 1	2
						2	9						

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-		8
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	Y	-0-		8
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-		8
11	0	40	-0-	40	40	4	1	36	2	Y	-0-		8
12	0	41	-0-	41	81	4	1	37	2	Y	-0-		8
01	0	41	-0-	41	122	3	1	38	2	Y	-0-		8

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

08	186 N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	5	1	49	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	2	Y	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	83	7	1	75	2	Y	1		1
12	0	82	-0-	82	165	7	1	75	2	Y	-0-		1
01	0	81	-0-	81	246	6	1	75	2	Y	-0-	1 1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 143		WELL #:		6	RRCID ->	137848	COMPL. DATE	03/20/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	5384 - 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	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	1	1
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	1	9	90	2	Y	1	1
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	-0-
11	0	66	-0-	66	66	6	1	60	2	Y	-0-	-0-
12	0	44	-0-	44	110	4	1	40	2	Y	-0-	-0-
01	0	57	-0-	57	167	5	1	52	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #:		5	RRCID ->	137850	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5208 - 6162
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	969	2	Y	4	3
09	600 N	477	-0-	-123	-0-	4	9	434	2	Y	2	4
10	744 N	408	-0-	-336	-0-	35	1	370	2	Y	3	3
11	0	362	-0-	362	362	3	9	328	2	Y	2	2
12	0	453	-0-	453	815	40	1	410	2	Y	3	2
01	0	314	-0-	314	1129	2	9	288	2	Y	2	4

SHURLEY A 99		WELL #:		5	RRCID ->	137854	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4938 - 6067
08	T. A.	6	-0-	6	38	6	2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	9	-0-	9	47	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
10	56 X	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
11	0	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
12	0	15	-0-	15	25	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	9	-0-	9	34	1	1	8	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 129		WELL #:		5	RRCID ->	138241	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5683 - 6794
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	3	2
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	3	9	362	2	Y	1	2
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	344	2	Y	3	2
11	0	371	-0-	371	371	3	9	336	2	Y	2	2
12	0	275	-0-	275	646	23	1	250	2	Y	2	2
01	0	370	-0-	370	1016	2	9	339	2	Y	2	3

SAWYER A 144		WELL #:		7	RRCID ->	138243	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5373 - 6614
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	1	1
11	0	214	-0-	214	214	1	9	193	2	Y	2	1
12	0	81	-0-	81	295	2	9	74	2	Y	-0-	1
01	0	92	-0-	92	387	8	1	83	2	Y	1	1
						1	9					1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SHURLEY A 99		WELL #: 6		RRCID -> 138471		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157			
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	9	123	2	Y	-0-
11	0	109	-0-	109	109	10	1	98	2	Y	1 1
12	0	61	-0-	61	170	5	1	55	2	Y	1 1
01	0	125	-0-	125	295	10	1	114	2	Y	1 1
						1	9				

JONES 97				WELL #: 5		RRCID -> 138550		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	1 1
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	1	9	76	2	Y	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	69	2	Y	1 1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES 97				WELL #: 6		RRCID -> 138551		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365	
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	Y	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2	9	344	2	Y	1 1
11	0	347	-0-	347	347	32	1	314	2	Y	2 1
12	0	372	-0-	372	719	2	9	336	2	Y	3 1
01	0	425	-0-	425	1144	33	1	388	2	Y	4 1
						3	9				
						35	1				
						2	9				

JONES 97				WELL #: 7		RRCID -> 138552		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229	
08	403 N	312	-0-	-91	-0-	19	1	292	2	Y	1 1
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	1	9	227	2	Y	1 1
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	21	1	262	2	Y	1 1
11	0	213	-0-	213	213	25	1	192	2	Y	2 1
12	0	225	-0-	225	438	2	9	204	2	Y	1 1
01	0	233	-0-	233	671	19	1	214	2	Y	2 1
						1	9				
						20	1				
						1	9				
						18	1				
						1	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 121		WELL #: 8		RRCID -> 138553		COMPL. DATE 05/07/1991			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236		
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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	Y	1	1 1	1
09	180 N	62	-0-	-118	-0-	1 9	57 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	186 N	65	-0-	-121	-0-	5 1	59 2	Y	-0-		-0-
11	0	91	-0-	91	91	6 1	82 2	Y	1		1
12	0	151	-0-	151	242	8 1	136 2	Y	1	1 1	1
01	0	204	-0-	204	446	1 9	186 2	Y	2	2 1	1
						2 9					

JONES 122		WELL #: 5		RRCID -> 138554		COMPL. DATE 04/30/1991			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	5 1	52 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	24	2 1	22 2	Y	-0-		-0-
12	0	67	-0-	67	91	6 1	60 2	Y	1		1
01	0	61	-0-	61	152	1 9	56 2	Y	-0-	1 1	-0-
						5 1					

JONES 122		WELL #: 7		RRCID -> 138555		COMPL. DATE 05/30/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	Y	1		1
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1 9	130 2	Y	-0-		1
11	0	130	-0-	130	130	12 1	117 2	Y	1	1 1	1
12	0	166	-0-	166	296	1 9	149 2	Y	2	1 1	2
01	0	188	-0-	188	484	2 9	172 2	Y	1	2 1	1
						1 9					

JONES 122		WELL #: 8		RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16 1	251 2	Y	1	1 1	1
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	1 9	163 2	Y	1	1 1	1
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	15 1	144 2	Y	1	1 1	1
11	0	123	-0-	123	123	1 9	111 2	Y	1	1 1	1
12	0	124	-0-	124	247	11 1	112 2	Y	1	1 1	1
01	0	124	-0-	124	371	1 9	113 2	Y	1	1 1	1
						10 1					
						1 9					

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190		
08	35 X	-0-	-0-	-35	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-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					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 144 1/2		WELL #:		1	RRCID ->	138564	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6046 - 6848			
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	3 N	-0-	-0-	-3	-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	114	-0-	114	114	10	1	103	2	Y	1			1
						1	9							
12	0	41	-0-	41	155	4	1	36	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	14B2 EXT	16	-0-	16	171	1	1	15	2	Y	-0-	1	1	-0-

SAWYER 113		WELL #:		6	RRCID ->	139029	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6953	PERF. 5374 - 6579			
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	0	668	-0-	668	695	59	1	603	2	Y	5			5
						6	9							
01	14B2 EXT	396	-0-	396	1091	31	1	363	2	Y	2	5	1	2
						2	9							

SAWYER 113		WELL #:		8	RRCID ->	139031	COMPL. DATE	07/13/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5417 - 6390			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-			8
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	1	1	1	8
						1	9							
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	1	1	1	8
						1	9							
11	0	70	-0-	70	70	6	1	63	2	Y	1	1	1	8
						1	9							
12	0	5	-0-	5	75	4	2	1	9	Y	1	1	1	8
01	0	12	-0-	12	87	1	1	11	2	Y	-0-			8

SAWYER 143		WELL #:		8	RRCID ->	139033	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5365 - 6580			
08	186 N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	180 N	43	-0-	-137	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	0	322	-0-	322	322	29	1	291	2	Y	2			2
						2	9							
12	0	57	-0-	57	379	5	1	51	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	0	289	-0-	289	668	21	1	267	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER 145		WELL #:		5	RRCID ->	139036	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5585 - 6699			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
SAWYER 145		WELL #: 6		RRCID -> 139037		COMPL. DATE 06/09/1991			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
09	330 N	143	-0-	-187	-0-	12	1	131	2	Y	-0-	2	1	1
10	341 N	21	-0-	-320	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	0	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	0	14	-0-	14	34	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	40	1	1	5	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #: 5		RRCID -> 139040		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961					
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	1			1
						1	9							
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	0	134	-0-	134	134	12	1	121	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	0	82	-0-	82	216	7	1	74	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	0	60	-0-	60	276	5	1	55	2	Y	-0-	1	1	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 6		RRCID -> 139044		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063					
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 B 97		WELL #: 5		RRCID -> 139051		COMPL. DATE 06/26/1991			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113					
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	8	1	133	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	7	1	78	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	0	92	-0-	92	92	8	1	84	2	Y	-0-			1
12	0	137	-0-	137	229	12	1	124	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	0	89	-0-	89	318	7	1	82	2	Y	-0-	1	1	-0-

JONES 122		WELL #: 6		RRCID -> 139052		COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837					
08	279 N	208	-0-	-71	-0-	12	1	195	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	10	1	101	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	0	165	-0-	165	165	15	1	149	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	0	166	-0-	166	331	15	1	149	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
01	0	164	-0-	164	495	13	1	150	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SHURLEY B 97		WELL #:		8	RRCID -> 139116		COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5198 - 6017
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	1	1
						1	9					1
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	1	1
						1	9					1
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	10	1	101	2	Y	1	1
						1	9					1
11	0	22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-	-0-
12	0	17	-0-	17	39	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
01	0	48	-0-	48	87	4	1	44	2	Y	-0-	-0-
						1	9					
SAWYER A 144		WELL #:		8	RRCID -> 139117		COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5418 - 6452
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	1	1
						1	9					1
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	1	1
						1	9					1
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	1	1
						1	9					1
11	0	167	-0-	167	167	15	1	151	2	Y	1	1
						1	9					1
12	0	165	-0-	165	332	14	1	149	2	Y	2	2
						2	9					
01	0	154	-0-	154	486	12	1	141	2	Y	1	1
						1	9					1
SHURLEY B 97		WELL #:		7	RRCID -> 139119		COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5243 - 6271
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	89	-0-	89	89	8	1	80	2	Y	1	1
						1	9					
01	14B2 EXT	33	-0-	33	122	3	1	30	2	Y	-0-	-0-
SAWYER 113		WELL #:		7	RRCID -> 139738		COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5476 - 6720
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 146		WELL #:		6	RRCID -> 140330		COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5477 - 6854
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	1	1
						1	9					1
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	14	1	153	2	Y	1	1
						1	9					1
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	14	1	152	2	Y	1	1
						1	9					1
11	0	110	-0-	110	110	10	1	99	2	Y	1	1
						1	9					1
12	0	159	-0-	159	269	14	1	144	2	Y	1	1
						1	9					1
01	0	102	-0-	102	371	8	1	93	2	Y	1	1
						1	9					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 129		WELL #:		6	RRCID ->	140371	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5599 - 5843	
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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1	216 2	Y	1	1	1	1	1
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	134 2	Y	1	1	1	1	1
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	134 2	Y	1	1	1	1	1
11	0	145	-0-	145	145	13 1	131 2	Y	1	1	1	1	1
12	0	92	-0-	92	237	8 1	83 2	Y	1	1	1	1	1
01	0	-0-	-0-	-0-	237	1 9		Y	-0-	1	1		-0-

SAWYER 129		WELL #:		7	RRCID ->	140373	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5726 - 5813	
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21 1	339 2	Y	2	1	1	2	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21 1	220 2	Y	-0-	1	1	1	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22 1	229 2	Y	2	1	1	2	
11	0	257	-0-	257	257	23 1	233 2	Y	1	1	1	2	
12	0	157	-0-	157	414	13 1	143 2	Y	1	1	1	2	
01	0	246	-0-	246	660	19 1	226 2	Y	1	2	1	1	

SAWYER 129		WELL #:		8	RRCID ->	140600	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5689 - 6761	
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 146		WELL #:		7	RRCID ->	140835	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5597 - 6618	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SAWYER 145		WELL #:		7	RRCID ->	140855	COMPL. DATE	02/17/1992	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	5477 - 6601	
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
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	19	1	294	2	Y	2	1 1	9
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	Y	1	1 1	9
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	1	1 1	9
11	0	135	-0-	135	135	12	1	122	2	Y	1	1 1	9
12	0	205	-0-	205	340	18	1	186	2	Y	1	1 1	9
01	0	270	-0-	270	610	21	1	247	2	Y	2	2 1	9

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

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-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	88	1	360	2	Y	2	1 1	2
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	71	1	218	2	Y	-0-	1 1	1
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	131	1	388	2	Y	3	1 1	3
11	0	373	-0-	373	373	94	1	277	2	Y	2	2 1	3
12	0	365	-0-	365	738	89	1	274	2	Y	2	2 1	3
01	0	298	-0-	298	1036	64	1	233	2	Y	1	3 1	1

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

08	341 N	316	-0-	-25	-0-	62	1	253	2	Y	1	1 1	1
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	71	1	218	2	Y	1	1 1	1
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	54	1	161	2	Y	1	1 1	1
11	0	217	-0-	217	217	55	1	161	2	Y	1	1 1	1
12	0	224	-0-	224	441	54	1	168	2	Y	2	1 1	2
01	0	173	-0-	173	614	37	1	135	2	Y	1	2 1	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	34	1	138	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	80	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	0	122	-0-	122	122	31	1	90	2	Y	1	1	1
						1	9						
12	0	111	-0-	111	233	27	1	83	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	0	94	-0-	94	327	20	1	74	2	Y	-0-	1	1
													-0-

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	1		1
						1	9						
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	1	1
						7	1	71	2	Y	1		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	1	9						1
						6	1	57	2	Y	-0-		1
11	0	63	-0-	63	63	3	1	31	2	Y	-0-	1	1
						9	1	112	2	Y	1		-0-
12	0	34	-0-	34	97	1	9						1
						1	9						
01	0	122	-0-	122	219	1	9						1

JONES 122 WELL #: 9 RRCID -> 141586 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170

08	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-
						5	1	57	2	Y	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-		-0-
						4	1	38	2	Y	1		1
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	1	9						
						6	1	62	2	Y	-0-	1	1
11	0	43	-0-	43	43	11	1	139	2	Y	1		-0-
						1	9						1
12	0	68	-0-	68	111	1	9						
						1	9						
01	0	151	-0-	151	262	1	9						1

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

08	341 N	299	-0-	-42	-0-	18	1	280	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	360 N	209	-0-	-151	-0-	18	1	190	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	17	1	183	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	0	103	-0-	103	103	9	1	93	2	Y	1	1	1
						1	9						
12	0	103	-0-	103	206	9	1	93	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	0	103	-0-	103	309	8	1	94	2	Y	1	1	1
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
REED 117, FRANK		WELL #: 10		RRCID -> 141588		COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	105	2	Y	1	1
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9	79	2	Y	-0-	1 1
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-	-0-
11	0	61	-0-	61	61	15	1	46	2	Y	-0-	-0-
12	0	81	-0-	81	142	20	1	60	2	Y	1	1
01	0	90	-0-	90	232	1	9	72	2	Y	-0-	1 1
						18	1					-0-

SAWYER 113		WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798			
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	1	1 1
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	1	9	203	2	Y	1	1 1
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	1	1 1
11	0	266	-0-	266	266	24	1	240	2	Y	2	1 1
12	0	248	-0-	248	514	2	9	224	2	Y	2	2 1
01	0	253	-0-	253	767	20	1	231	2	Y	2	3 1
						2	9					2

SAWYER 146		WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795			
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	13	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399			
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	146	2	Y	1	1
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	9	115	2	Y	1	1 1
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	54	2	Y	-0-	1 1
11	0	197	-0-	197	197	1	9	146	2	Y	1	1
12	0	224	-0-	224	421	53	1	169	2	Y	2	1 1
01	0	245	-0-	245	666	2	9	192	2	Y	1	2 1
						52	1					1
						1	9					

JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285			
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	-0-
11	0	41	-0-	41	41	4	1	37	2	Y	-0-	-0-
12	0	41	-0-	41	82	4	1	37	2	Y	-0-	-0-
01	0	41	-0-	41	123	3	1	38	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

M O	ALLOW CODE	GAS 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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	20	5	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	39	5	1	14	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	15	-0-	15	54	3	1	12	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	1			1
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-			1
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	1	1	1	1
11	0	148	-0-	148	148	13	1	134	2	Y	1	1	1	1
12	0	109	-0-	109	257	10	1	98	2	Y	1	1	1	1
01	0	498	-0-	498	755	36	1	460	2	Y	2	1	1	2

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334

08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717

08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	2	1	1	2
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	19	1	200	2	Y	-0-	1	1	1
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	20	1	210	2	Y	2	1	1	2
11	0	226	-0-	226	226	20	1	205	2	Y	1	1	1	2
12	0	205	-0-	205	431	18	1	186	2	Y	1	1	1	2
01	0	186	-0-	186	617	15	1	170	2	Y	1	2	1	1

JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	1			1
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	-0-			1
11	0	124	-0-	124	124	11	1	112	2	Y	1	1	1	1
12	0	32	-0-	32	156	3	1	28	2	Y	1	1	1	1
01	0	93	-0-	93	249	7	1	86	2	Y	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
JONES 119		WELL #: 8		RRCID -> 142855		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215								
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-

ESPY, H.T.		WELL #: 8		RRCID -> 142856		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328								
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 169		WELL #: 4		RRCID -> 142858		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891								
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
09	480 N	408	-0-	-72	-0-	35	1	372	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	36	1	384	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
11	0	455	-0-	455	455	41	1	411	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
12	0	454	-0-	454	909	40	1	410	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
01	0	412	-0-	412	1321	32	1	378	2	Y	2	5	1			2
						2	9									

SAWYER A 144		WELL #: 9		RRCID -> 142888		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372								
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	0	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	0	12	-0-	12	24	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	0	32	-0-	32	56	3	1	29	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 9		RRCID -> 142890		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130								
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
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	10	1	164	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	11	1	111	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	274	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
11	0	227	-0-	227	227	20	1	205	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
12	0	261	-0-	261	488	23	1	236	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
01	0	358	-0-	358	846	28	1	328	2	Y	2	3	1	2
						2	9							

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	0	186	-0-	186	186	17	1	168	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	0	162	-0-	162	348	14	1	147	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	0	134	-0-	134	482	10	1	123	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	1			1
						1	9							
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	68	6	1	61	2	Y	1			1
						1	9							
12	0	215	-0-	215	283	19	1	195	2	Y	1			2
						1	9							
01	0	225	-0-	225	508	18	1	206	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

08	372 N	365	-0-	-7	-0-	22	1	341	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	22	1	239	2	Y	-0-	1	1	1
10	372 N	252	-0-	-120	-0-	22	1	228	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
11	0	207	-0-	207	207	19	1	187	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	0	206	-0-	206	413	18	1	187	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	0	220	-0-	220	633	17	1	202	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 170		WELL #:		5	RRCID ->	143273	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5744 - 5842			
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #:		9	RRCID ->	143276	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5523 - 6036
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	139	-0-	139	139	12 1	126 2	Y	1			1
						1 9						
11	14B2 EXT	178	-0-	178	317	16 1	161 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	14B2 EXT	160	-0-	160	477	14 1	144 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
01	0	123	-0-	123	600	10 1	112 2	Y	1	2 1		1
						1 9						

SHURLEY 98		WELL #:		10	RRCID ->	143277	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5407 - 6192
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 B 97		WELL #:		9	RRCID ->	143278	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4950 - 5900
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31 1	492 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	28 1	294 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	30 1	314 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
11	0	350	-0-	350	350	31 1	316 2	Y	3	2 1		3
						3 9						
12	0	342	-0-	342	692	30 1	309 2	Y	3	2 1		4
						3 9						
01	0	337	-0-	337	1029	26 1	309 2	Y	2	4 1		2
						2 9						

SHURLEY B 97		WELL #:		10	RRCID ->	143279	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5302 - 5861
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	266 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	16 1	165 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	16 1	166 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	0	186	-0-	186	186	17 1	167 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
12	0	182	-0-	182	368	16 1	165 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
01	0	180	-0-	180	548	14 1	165 2	Y	1	2 1		1
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125			
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	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	369 2	Y	2	2 1	2
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	2 9					
10	341 N	185	-0-	-156	-0-	23 1	240 2	Y	-0-	1 1	1
11	0	115	-0-	115	115	16 1	168 2	Y	1	1 1	1
12	0	173	-0-	173	288	1 9					
01	0	162	-0-	162	450	10 1	104 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
						15 1	157 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
						13 1	148 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-		-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
*11	150 N	91	-0-	-59	-0-	89 2	2 9	Y	2		2
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	126 2	8 9	Y	7		9
01	T. A.	194	-0-	194	194	191 2	3 9	Y	3		12
JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	277 2	Y	1	1 1	1
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 9					
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17 1	174 2	Y	1	1 1	1
11	0	223	-0-	223	223	1 9					
12	0	222	-0-	222	445	14 1	155 2	Y	1	1 1	1
01	0	189	-0-	189	634	20 1	201 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
						20 1	201 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
						15 1	172 2	Y	2	3 1	1
						2 9					
JONES 119		WELL #: 12		RRCID -> 143789		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161			
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	142 2	Y	1	1 1	1
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	1 9					
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	9 1	96 2	Y	1	1 1	1
11	0	63	-0-	63	63	1 9					
12	0	178	-0-	178	241	10 1	109 2	Y	1	1 1	1
01	0	96	-0-	96	337	5 1	57 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
						16 1	161 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
						7 1	89 2	Y	-0-	1 1	-0-
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 143807		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477			
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		Y	-0-		-0-
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246 2		Y	-0-		-0-
10	341 N	75	-0-	-266	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
11	330 N	55	-0-	-275	-0-	54 2	1 9	Y	1		1
12	248 N	45	-0-	-203	-0-	44 2	1 9	Y	1		2
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		Y	-0-		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

M O	ALLOW CODE	GAS 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	15 N	14	-0-	-1	-0-	3	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	16	4	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	0	179	-0-	179	195	37	1	140	2	Y	2			2
01	0	638	-0-	638	833	127	1	508	2	Y	3	2	1	3
						3	9							

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 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

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 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	0	123	-0-	123	123	11	1	111	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	0	103	-0-	103	226	9	1	93	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	0	105	-0-	105	331	8	1	96	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	20	1	206	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
11	0	311	-0-	311	311	28	1	280	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
12	0	286	-0-	286	597	25	1	259	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	0	203	-0-	203	800	16	1	186	2	Y	1	3	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 169		WELL #: 8		RRCID -> 143816		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960		
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	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	369 2	Y	2	1 1	2
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	2 9	210 2	Y	-0-	1 1	1
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	20 1	210 2	Y	2	1 1	2
11	0	227	-0-	227	227	2 9	206 2	Y	1	1 1	2
12	0	225	-0-	225	452	1 9	204 2	Y	1	1 1	2
01	0	189	-0-	189	641	1 9	173 2	Y	1	2 1	1

SAWYER 170		WELL #: 6		RRCID -> 143819		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776		
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	15 1	234 2	Y	-0-	1 1	1
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	18 1	191 2	Y	1	1 1	1
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	1 9	190 2	Y	1	1 1	1
11	0	175	-0-	175	175	18 1	157 2	Y	2	1 1	2
12	0	410	-0-	410	585	1 9	371 2	Y	3	1 1	4
01	0	331	-0-	331	916	2 9	303 2	Y	2	4 1	2

SAWYER 170		WELL #: 7		RRCID -> 143821		COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806		
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25 1	406 2	Y	2	1 1	2
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 9	210 2	Y	1	2 1	1
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20 1	210 2	Y	2	1 1	2
11	0	209	-0-	209	209	1 9	189 2	Y	1	1 1	2
12	0	264	-0-	264	473	19 1	239 2	Y	2	1 1	3
01	0	144	-0-	144	617	2 9	132 2	Y	1	3 1	1

SAWYER 170		WELL #: 8		RRCID -> 143823		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879		
08	6 X	-0-	-0-	-6	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BERGER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144183		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199		
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						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
BERGER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 144184	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5470	- 6188						
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-

BERGER "A"				WELL #: 3	RRCID -> 144185	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5462	- 5485						
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, "F", W.R.				WELL #: 3	RRCID -> 144186	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5167	- 5504						
08	T. A.	420	-0-	420	526	420	2			Y	-0-				-0-
09	T. A.	9	-0-	9	535	9	2			Y	-0-				-0-
10	0	17	-0-	17	552	17	2			Y	-0-				-0-
11	0	70	-0-	70	622	69	2	1	9	Y	1				1
12	0	27	-0-	27	649	25	2	2	9	Y	2				3
01	0	69	-0-	69	718	69	2			Y	-0-				3

CUSENBARY "G", W. R.				WELL #: 3	RRCID -> 144187	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 5775	PERF. 5279	- 5648						
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 "C" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 144188	COMPL. DATE 01/20/1993	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 5239	- 6068						
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	29	1	460	2	Y	2	2	1		2
						2	9								
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	26	1	273	2	Y	2	2	1		2
						2	9								
10	403 N	216	-0-	-187	-0-	18	1	197	2	Y	1	2	1		1
						1	9								
11	0	259	-0-	259	259	23	1	234	2	Y	2	1	1		2
						2	9								
12	0	220	-0-	220	479	20	1	198	2	Y	2	2	1		2
						2	9								
01	0	264	-0-	264	743	21	1	242	2	Y	1	2	1		1
						1	9								

SHURLEY "D" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 144195	COMPL. DATE 01/21/1993	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 5021	- 6094						
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				-0-
12	0	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-				-0-
01	0	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
SAWYER A 144		WELL #: 10		RRCID -> 145057		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	11	1	116	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	0	198	-0-	198	198	18	1	178	2	Y	2	1	1
						2	9						2
12	0	154	-0-	154	352	14	1	139	2	Y	1	1	1
						1	9						2
01	0	76	-0-	76	428	6	1	70	2	Y	-0-	2	1
													-0-
SAWYER 146		WELL #: 10		RRCID -> 145671		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748					
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	Y	2	1	1
						2	9						2
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	Y	2	2	1
						2	9						2
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	2	2	1
						2	9						2
11	0	233	-0-	233	233	21	1	210	2	Y	2	2	1
						2	9						2
12	0	368	-0-	368	601	33	1	333	2	Y	2	1	1
						2	9						3
01	0	287	-0-	287	888	22	1	263	2	Y	2	4	1
						2	9						1
SHURLEY A 99		WELL #: 10		RRCID -> 145674		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961					
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	53	-0-	53	53	5	1	48	2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	26	-0-	26	79	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
SHURLEY B 97		WELL #: 11		RRCID -> 145678		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261					
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 B 97		WELL #: 12		RRCID -> 145679		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021					
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			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 146		WELL #: 11		RRCID -> 145952		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706			
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	DLQ G-10	464	-0-	464	877	28	1	434	2	Y	2
09	DLQ G-10	297	-0-	297	1174	25	1	270	2	Y	2
10	1406 N	232	-0-	-1174	-0-	20	1	210	2	Y	2
11	0	211	-0-	211	211	19	1	191	2	Y	2
12	0	329	-0-	329	540	29	1	298	2	Y	3
01	0	308	-0-	308	848	24	1	282	2	Y	2

SAWYER 113		WELL #: 11		RRCID -> 145992		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726			
08	DLQ G-10	399	-0-	399	651	24	1	373	2	Y	2
09	DLQ G-10	293	-0-	293	944	25	1	267	2	Y	2
10	1229 N	285	-0-	-944	-0-	24	1	259	2	Y	2
11	0	311	-0-	311	311	28	1	280	2	Y	3
12	0	393	-0-	393	704	35	1	355	2	Y	4
01	0	404	-0-	404	1108	32	1	370	2	Y	2

REED "117" FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 146375		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219			
08	DLQ G-10	182	-0-	182	453	36	1	145	2	Y	1
09	DLQ G-10	117	-0-	117	570	29	1	87	2	Y	1
10	788 N	218	-0-	-570	-0-	55	1	163	2	Y	-0-
11	0	197	-0-	197	197	50	1	146	2	Y	1
12	0	193	-0-	193	390	47	1	144	2	Y	2
01	0	158	-0-	158	548	34	1	123	2	Y	1

REED "117", FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 146378		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486			
08	DLQ G-10	419	-0-	419	648	80	1	337	2	Y	2
09	DLQ G-10	229	-0-	229	877	55	1	173	2	Y	1
10	1069 N	192	-0-	-877	-0-	48	1	143	2	Y	1
11	0	163	-0-	163	163	41	1	121	2	Y	1
12	0	252	-0-	252	415	61	1	189	2	Y	2
01	0	241	-0-	241	656	51	1	189	2	Y	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462													
JONES 121		WELL #: 10		RRCID -> 146381		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	3	2	1		3
09	390 N	285	-0-	-105	-0-	24	1	260	2	Y	1	2	1		2
10	403 N	274	-0-	-129	-0-	23	1	249	2	Y	2	2	1		2
11	0	291	-0-	291	291	26	1	264	2	Y	1	1	1		2
12	0	449	-0-	449	740	40	1	405	2	Y	4	2	1		4
01	0	451	-0-	451	1191	35	1	414	2	Y	2	4	1		2

JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201						
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	1	1	1		1
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	1	1	1		1
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	2	1	1		2
11	0	227	-0-	227	227	20	1	206	2	Y	1	1	1		2
12	0	280	-0-	280	507	25	1	253	2	Y	2	1	1		3
01	0	308	-0-	308	815	24	1	282	2	Y	2	3	1		2

SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443						
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	1	1	1		1
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	9	1	101	2	Y	1	1	1		1
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-	1	1		-0-
11	0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				-0-
12	0	64	-0-	64	68	6	1	57	2	Y	1				1
01	T. A.	313	-0-	313	381	23	1	288	2	Y	2	1	1		2

SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818						
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
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	7	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	126	-0-	126	203	203	11	1	114	2	Y	1			1
11	14B2 EXT	98	-0-	98	301	301	9	1	88	2	Y	1	1	1	1
12	14B2 EXT	257	-0-	257	558	558	23	1	232	2	Y	2	1	1	2
01	0	239	-0-	239	797	797	19	1	219	2	Y	1	2	1	1

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

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 B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

08	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	1			1
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	1	1	1	1
11	0	138	-0-	138	138	138	12	1	125	2	Y	1	1	1	1
12	0	137	-0-	137	275	275	12	1	124	2	Y	1	1	1	1
01	0	135	-0-	135	410	410	11	1	123	2	Y	1	1	1	1

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	1			1
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	0	60	-0-	60	60	60	5	1	54	2	Y	1			1
12	0	44	-0-	44	104	104	4	1	40	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	141	-0-	141	245	245	10	1	129	2	Y	2	1	1	1

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	2	1	1	2
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	1	1	1	2
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	Y	2	2	1	2
11	0	286	-0-	286	286	286	26	1	258	2	Y	2	2	1	2
12	0	290	-0-	290	576	576	26	1	261	2	Y	3	2	1	3
01	0	286	-0-	286	862	862	22	1	263	2	Y	1	3	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
JONES 122		WELL #:		14	RRCID ->	146940	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	5096 - 6010
M O	ALLOW CODE	GAS 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	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25 1	401 2	Y	1	1 1	2	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	335 2	Y	1	1 1	2	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	34 1	363 2	Y	3	2 1	3	
11	0	391	-0-	391	391	35 1	354 2	Y	2	2 1	3	
12	0	393	-0-	393	784	35 1	355 2	Y	3	2 1	4	
01	0	389	-0-	389	1173	30 1	357 2	Y	2	4 1	2	

SAWYER 143		WELL #:		14	RRCID ->	147580	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6011 - 6587
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-		-0-	
11	0	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-		-0-	
12	0	55	-0-	55	57	5 1	50 2	Y	-0-		-0-	
01	0	1	-0-	1	58	1 2		Y	-0-		-0-	

SAWYER 143		WELL #:		13	RRCID ->	147582	COMPL. DATE	10/15/1993	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	5333 - 6574
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25 1	392 2	Y	2	1 1	2	
09	330 N	113	-0-	-217	-0-	10 1	102 2	Y	1	2 1	1	
10	279 N	47	-0-	-232	-0-	4 1	43 2	Y	-0-	1 1	-0-	
11	0	110	-0-	110	110	10 1	99 2	Y	1		1	
12	0	74	-0-	74	184	7 1	66 2	Y	1	1 1	1	
01	0	595	-0-	595	779	42 1	550 2	Y	3	1 1	3	

JONES 121		WELL #:		12	RRCID ->	147584	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6116 - 6610
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-	
11	0	21	-0-	21	21	2 1	19 2	Y	-0-		-0-	
12	0	41	-0-	41	62	4 1	37 2	Y	-0-		-0-	
01	0	40	-0-	40	102	3 1	37 2	Y	-0-		-0-	

JONES 121		WELL #:		11	RRCID ->	147587	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5076 - 6090
08	279 N	123	-0-	-156	-0-	7 1	115 2	Y	1	1 1	1	
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	15 1	159 2	Y	1	1 1	1	
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	20 1	215 2	Y	2	1 1	2	
11	0	221	-0-	221	221	20 1	200 2	Y	1	1 1	2	
12	0	275	-0-	275	496	24 1	249 2	Y	2	1 1	3	
01	0	336	-0-	336	832	26 1	308 2	Y	2	3 1	2	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
JONES 121		WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329				
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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	1	1 1	1
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	1	1 1	1
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	2	1 1	2
11	0	227	-0-	227	227	20	1	206	2	Y	1	1 1	2
12	0	270	-0-	270	497	24	1	244	2	Y	2	1 1	3
01	0	308	-0-	308	805	24	1	282	2	Y	2	3 1	2

JONES 119		WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253				
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	1	1 1	1
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	1	1 1	1
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-		1
11	0	71	-0-	71	71	6	1	65	2	Y	-0-		1
12	0	71	-0-	71	142	6	1	65	2	Y	-0-		1
01	0	67	-0-	67	209	5	1	62	2	Y	-0-	1 1	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220				
08	124 N	35	-0-	-89	-0-	7	1	28	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	14	1	45	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	Y	-0-		-0-
11	0	79	-0-	79	79	20	1	58	2	Y	1		1
12	0	77	-0-	77	156	19	1	58	2	Y	-0-		1
01	0	63	-0-	63	219	14	1	49	2	Y	-0-	1 1	-0-

JONES 122		WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254				
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-		-0-
11	0	41	-0-	41	41	4	1	37	2	Y	-0-		-0-
12	0	36	-0-	36	77	3	1	33	2	Y	-0-		-0-
01	0	55	-0-	55	132	4	1	51	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 145		WELL #: 11		RRCID -> 147622		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960				
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	2	2 1	2
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	23	1	248	2	Y	2	2 1	2
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	Y	1	1 1	2
11	0	339	-0-	339	339	30	1	306	2	Y	3	2 1	3
12	0	173	-0-	173	512	15	1	157	2	Y	1	2 1	2
01	0	349	-0-	349	861	27	1	320	2	Y	2	2 1	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 145		WELL #: 13		RRCID -> 147623		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942								
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-

SAWYER 143		WELL #: 12		RRCID -> 147670		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761								
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	38	-0-	38	38	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	0	30	-0-	30	68	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	152	-0-	152	220	12	1	139	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER 169		WELL #: 11		RRCID -> 147859		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818								
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	13	1	134	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	13	1	134	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	0	145	-0-	145	145	13	1	131	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	0	164	-0-	164	309	14	1	148	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
01	0	125	-0-	125	434	10	1	114	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

SAWYER 169		WELL #: 12		RRCID -> 147860		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066								
08	14B2 EXT	19	-0-	19	24	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
10	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 13		RRCID -> 147868		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653								
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	0	48	-0-	48	48	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
01	0	52	-0-	52	100	4	1	48	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	1	1	1			1
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	1	1	1			1
10	186 N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0	131	-0-	131	131	12	1	118	2	Y	1					1
12	0	151	-0-	151	282	13	1	136	2	Y	2	1	1			2
01	0	258	-0-	258	540	18	1	239	2	Y	1	2	1			1

SAWYER A 144 WELL #: 14 RRCID -> 147870 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036

08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	2	1	1			2
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	18	1	200	2	Y	-0-	1	1			1
10	248 N	115	-0-	-133	-0-	10	1	104	2	Y	1	1	1			1
11	0	73	-0-	73	73	7	1	65	2	Y	1	1	1			1
12	0	98	-0-	98	171	9	1	88	2	Y	1	1	1			1
01	0	331	-0-	331	502	25	1	304	2	Y	2	1	1			2

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	1	1	1			2
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	21	1	219	2	Y	1	2	1			1
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	22	1	229	2	Y	2	1	1			2
11	0	227	-0-	227	227	20	1	206	2	Y	1	1	1			2
12	0	226	-0-	226	453	20	1	205	2	Y	1	1	1			2
01	0	226	-0-	226	679	18	1	207	2	Y	1	2	1			1

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	1	1	1			1
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	9	1	95	2	Y	1	1	1			1
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	8	1	81	2	Y	1	1	1			1
11	0	66	-0-	66	66	6	1	60	2	Y	-0-					1
12	0	184	-0-	184	250	16	1	167	2	Y	1					2
01	0	166	-0-	166	416	13	1	152	2	Y	1	2	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	1			1
						1	9							
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	10	1	105	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	0	101	-0-	101	101	9	1	91	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	0	15	-0-	15	116	1	1	14	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	182	-0-	182	298	13	1	168	2	Y	1			1
						1	9							

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
09	300 N	99	-0-	-201	-0-	8	1	90	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	279 N	47	-0-	-232	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	0	92	-0-	92	92	8	1	83	2	Y	1			1
						1	9							
12	0	99	-0-	99	191	9	1	90	2	Y	-0-			1
01	0	401	-0-	401	592	31	1	368	2	Y	2	1	1	2
						2	9							

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	2	Y	-0-	1	1	1
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	249	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
11	0	368	-0-	368	368	33	1	333	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
12	0	393	-0-	393	761	35	1	355	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
01	0	389	-0-	389	1150	30	1	357	2	Y	2	4	1	2
						2	9							

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	240 N	140	-0-	-100	-0-	12	1	127	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	0	206	-0-	206	206	18	1	186	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
12	0	206	-0-	206	412	18	1	187	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	0	205	-0-	205	617	16	1	188	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 122		WELL #: 15		RRCID -> 148268		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961			
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	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27 1	420 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	30 1	318 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28 1	296 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
11	0	352	-0-	352	352	31 1	318 2	Y	3	2 1	3
						3 9					
12	0	352	-0-	352	704	31 1	318 2	Y	3	2 1	4
						3 9					
01	0	349	-0-	349	1053	27 1	320 2	Y	2	4 1	2
						2 9					

SAWYER 129		WELL #: 9		RRCID -> 148270		COMPL. DATE 01/23/1994		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632			
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	64 1	1016 2	Y	5	4 1	5
						6 9					
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	59 1	630 2	Y	3	4 1	4
						3 9					
10	837 N	687	-0-	-150	-0-	59 1	622 2	Y	5	4 1	5
						6 9					
11	0	663	-0-	663	663	59 1	598 2	Y	5	4 1	6
						6 9					
12	0	406	-0-	406	1069	34 1	369 2	Y	3	4 1	5
						3 9					
01	0	780	-0-	780	1849	61 1	715 2	Y	4	5 1	4
						4 9					

SHURLEY B 97		WELL #: 14		RRCID -> 148662		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 148790		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 2	Y	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	58	5 1	52 2	Y	1		1
						1 9					
12	0	65	-0-	65	123	6 1	59 2	Y	-0-		1
01	0	33	-0-	33	156	3 1	30 2	Y	-0-	1 1	-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 15		RRCID -> 148793		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	Y	-0-		-0-
11	0	124	-0-	124	124	11 1	112 2	Y	1		1
						1 9					
12	0	53	-0-	53	177	5 1	47 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	0	190	-0-	190	367	15 1	174 2	Y	1	1 1	1
						1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 149147		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048			
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	439 X	103	-0-	-336	-0-	6	1	97	2	Y	-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	2	Y	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	Y	-0-
11	0	107	-0-	107	107	10	1	96	2	Y	1
						1	9				
12	0	171	-0-	171	278	15	1	154	2	Y	2
						2	9				
01	0	247	-0-	247	525	19	1	227	2	Y	1
						1	9				

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 149149		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196			
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	503	-0-	503	503	44	1	455	2	Y	4
						4	9				
01	14B2 EXT	356	-0-	356	859	28	1	326	2	Y	2
						2	9				

SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149472		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220			
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	3
						3	9				
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	390	2	Y	1
						1	9				
10	434 N	332	-0-	-102	-0-	28	1	302	2	Y	2
						2	9				
11	0	381	-0-	381	381	34	1	344	2	Y	3
						3	9				
12	0	307	-0-	307	688	27	1	278	2	Y	2
						2	9				
01	0	360	-0-	360	1048	28	1	330	2	Y	2
						2	9				

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 149474		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097		
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 98		WELL #: 16		RRCID -> 149475		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071			
08	T. A.	316	-0-	316	643	19	1	296	2	Y	1
						1	9				
09	T. A.	79	-0-	79	722	7	1	72	2	Y	-0-
10	735 X	13	-0-	-722	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
11	0	92	-0-	92	92	8	1	83	2	Y	1
						1	9				
12	0	31	-0-	31	123	3	1	28	2	Y	-0-
01	0	59	-0-	59	182	4	1	54	2	Y	-0-
						1	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
SHURLEY "A" 99		WELL #: 14		RRCID -> 149477		COMPL. DATE 04/23/1994			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	128	-0-	-58	-0-	8	1	119	2	Y	1			1
						1	9							
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	68	6	1	61	2	Y	1			1
						1	9							
12	0	120	-0-	120	188	11	1	109	2	Y	-0-			1
01	0	133	-0-	133	321	10	1	122	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
SHURLEY "A" 99		WELL #: 16		RRCID -> 149478		COMPL. DATE 04/26/1994			TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976					
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	1			1
						1	9							
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	68	6	1	61	2	Y	1			1
						1	9							
12	0	90	-0-	90	158	8	1	82	2	Y	-0-			1
01	0	53	-0-	53	211	4	1	49	2	Y	-0-	1	1	-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	217 N	176	-0-	-41	-0-	10	1	165	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	167	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	0	166	-0-	166	166	15	1	150	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	0	202	-0-	202	368	18	1	182	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
01	0	237	-0-	237	605	19	1	217	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
SAWYER 129		WELL #: 10		RRCID -> 151244		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963					
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
11	0	227	-0-	227	227	20	1	206	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	0	131	-0-	131	358	11	1	119	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	0	175	-0-	175	533	14	1	160	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
SAWYER 146		WELL #: 15		RRCID -> 151245		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	16	1	172	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	16	1	173	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	0	210	-0-	210	210	19	1	189	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
12	0	271	-0-	271	481	24	1	245	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
01	0	324	-0-	324	805	25	1	297	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
SAWYER 170		WELL #: 11		RRCID -> 151464		COMPL. DATE 09/14/1994			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976					
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	26	1	405	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	31	1	334	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	31	1	325	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	0	353	-0-	353	353	32	1	318	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
12	0	371	-0-	371	724	33	1	335	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
01	0	328	-0-	328	1052	26	1	300	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340					
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	249	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	0	268	-0-	268	268	24	1	243	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	0	258	-0-	258	526	23	1	232	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
01	T. A.	246	-0-	246	772	19	1	226	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
GENINI		WELL #: 3702		RRCID -> 151685		COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291					
08	341 N	215	-0-	-126	-0-	28	1	185	2	N	2			4
						2	9							
09	210 N	31	-0-	-179	-0-	3	1	26	2	N	2			6
						2	9							
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	4			10
11	210 N	9	-0-	-201	-0-	1	1	4	2	N	4	10	1	4
						4	9							
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	4			8
						4	9							
01	T. A.	144	-0-	144	144	16	1	121	2	N	6	10	1	4
						7	9							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	2	1 1	2
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	2	2 1	2
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	305	2	Y	2	2 1	2
11	0	293	-0-	293	293	26	1	264	2	Y	3	2 1	3
12	0	367	-0-	367	660	32	1	332	2	Y	3	2 1	4
01	0	245	-0-	245	905	19	1	225	2	Y	1	4 1	1

SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797				
08	T. A.	36	-0-	36	136	2	1	34	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-		-0-
10	196 X	60	-0-	-136	-0-	5	1	55	2	Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	115	-0-	115	115	11	1	103	2	Y	1		1
01	0	66	-0-	66	181	6	1	60	2	Y	-0-	1 1	-0-

SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741				
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	21	1	334	2	Y	2	2 1	2
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	21	1	219	2	Y	-0-	1 1	1
10	341 N	241	-0-	-100	-0-	21	1	218	2	Y	2	1 1	2
11	0	227	-0-	227	227	20	1	206	2	Y	1	1 1	2
12	0	215	-0-	215	442	19	1	194	2	Y	2	2 1	2
01	0	219	-0-	219	661	17	1	201	2	Y	1	2 1	1

SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
11	0	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-		-0-
12	0	21	-0-	21	41	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	21	-0-	21	62	2	1	19	2	Y	-0-		-0-

JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239				
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	1	1 1	1
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	1	1 1	1
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	1	1 1	1
11	0	174	-0-	174	174	16	1	157	2	Y	1	1 1	1
12	0	185	-0-	185	359	16	1	167	2	Y	2	1 1	2
01	0	164	-0-	164	523	13	1	150	2	Y	1	2 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322								
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-

SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852								
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	Y	1							1
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	7 1	76 2	Y	-0-	1 1						-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	7 1	74 2	Y	1							1
11	0	48	-0-	48	48	4 1	44 2	Y	-0-							1
12	0	82	-0-	82	130	7 1	75 2	Y	-0-							1
01	0	81	-0-	81	211	6 1	75 2	Y	-0-	1 1						-0-

SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929								
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	59 1	936 2	Y	4	3 1						5
09	720 N	576	-0-	-144	-0-	49 1	525 2	Y	2	4 1						3
10	806 N	566	-0-	-240	-0-	48 1	514 2	Y	4	3 1						4
11	0	469	-0-	469	469	42 1	424 2	Y	3	3 1						4
12	0	476	-0-	476	945	42 1	430 2	Y	4	3 1						5
01	0	491	-0-	491	1436	38 1	451 2	Y	2	5 1						2

SAWYER A 144		WELL #: 16		RRCID -> 152154		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325								
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	1							1
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	Y	-0-	1 1						-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	Y	1							1
11	0	11	-0-	11	11	1 1	10 2	Y	-0-	1 1						-0-
12	0	13	-0-	13	24	1 1	12 2	Y	-0-							-0-
01	0	47	-0-	47	71	3 1	44 2	Y	-0-							-0-

SAWYER 129		WELL #: 11		RRCID -> 152155		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902								
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27 1	431 2	Y	2	2 1						2
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	27 1	286 2	Y	2	2 1						2
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	23 1	249 2	Y	2	2 1						2
11	0	227	-0-	227	227	20 1	206 2	Y	1	1 1						2
12	0	144	-0-	144	371	12 1	131 2	Y	1	1 1						2
01	0	880	-0-	880	1251	68 1	806 2	Y	5	2 1						5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164												
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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
11	0	23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
12	0	9	-0-	9	32	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	7	-0-	7	39	1	1	6	2	Y	-0-	-0-

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074												
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	1	1
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	13	1	134	2	Y	1	1
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	1	1
11	0	147	-0-	147	147	13	1	133	2	Y	1	1
12	0	171	-0-	171	318	15	1	154	2	Y	2	1
01	0	209	-0-	209	527	16	1	192	2	Y	1	2

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382												
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	12	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	Y	1	1
11	0	105	-0-	105	105	27	1	78	2	Y	-0-	1
12	0	153	-0-	153	258	38	1	115	2	Y	-0-	1
01	0	122	-0-	122	380	26	1	95	2	Y	1	1

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887												
08	14 N	-0-	-0-	-14	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933												
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	N	-0-	-0-
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	16	1	120	2	N	-0-	-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	18	1	131	2	N	-0-	-0-
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	18	1	120	2	N	-0-	-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	N	-0-	-0-
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
BERGER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166696	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5550 - 6245				
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-

GENINI		WELL #:		3703	RRCID ->	166697	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5328 - 6546				
08	589 N	183	-0-	-406	-0-	24	1	159	2	N	-0-					-0-
09	360 N	196	-0-	-164	-0-	22	1	174	2	N	-0-					-0-
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	2	N	-0-					-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	2	N	-0-					-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	284	2	N	-0-					-0-

GENINI		WELL #:		3303	RRCID ->	167070	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5346 - 5500				
08	744 N	244	-0-	-500	-0-	32	1	212	2	N	-0-					-0-
09	450 N	262	-0-	-188	-0-	30	1	232	2	N	-0-					-0-
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	36	1	263	2	N	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	N	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	33	1	241	2	N	-0-					-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	34	1	257	2	N	-0-					-0-

GENINI		WELL #:		3704	RRCID ->	169752	COMPL. DATE	07/26/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	5228 - 6408				
08	620 N	245	-0-	-375	-0-	32	1	212	2	N	1					2
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	316	2	N	1					3
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	2					5
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	N	2	5	1			2
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	27	1	201	2	N	2					4
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	24	1	186	2	N	3	5	1			2

GENINI		WELL #:		3705	RRCID ->	175209	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	5247 - 8386				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		3305	RRCID ->	175904	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	5400 - 5540				
08	558 N	487	-0-	-71	-0-	64	1	423	2	N	-0-					-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	49	1	379	2	N	-0-					-0-
10	496 N	381	-0-	-115	-0-	45	1	336	2	N	-0-					-0-
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	53	1	359	2	N	-0-					-0-
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	45	1	333	2	N	-0-					-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	37	1	284	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		775 N	335	-0-	-440	-0-	44	1	291	2	N	-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	N	-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	N	-0-
11		330 N	161	-0-	-169	-0-	21	1	140	2	N	-0-
12		341 N	152	-0-	-189	-0-	18	1	134	2	N	-0-
01		279 N	168	-0-	-111	-0-	19	1	149	2	N	-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523												
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-
10		0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-
11		0	10	-0-	10	15	10	2			N	-0-
12		0	17	-0-	17	32	16	2	1	9	N	1
01		0	16	-0-	16	48	16	2			N	1

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725												
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	2
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	Y	1
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	2
11		0	228	-0-	228	228	20	1	206	2	Y	2
12		0	229	-0-	229	457	20	1	208	2	Y	1
01		0	305	-0-	305	762	24	1	279	2	Y	2

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733												
08		899 N	366	-0-	-533	-0-	48	1	317	2	N	1
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	71	1	555	2	N	1
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	N	2
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	N	2
12		651 N	322	-0-	-329	-0-	38	1	282	2	N	2
01		465 N	307	-0-	-158	-0-	35	1	269	2	N	3

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485												
08		744 N	487	-0-	-257	-0-	64	1	423	2	N	-0-
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	53	1	407	2	N	-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	44	1	331	2	N	-0-
11		480 N	354	-0-	-126	-0-	46	1	308	2	N	-0-
12		465 N	295	-0-	-170	-0-	34	1	261	2	N	-0-
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	42	1	324	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
JONES 97		WELL #: 12		RRCID -> 180547		COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467		
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	1		1
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	1 9	74 2	Y	-0-		1
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	Y	-0-		1
11	0	158	-0-	158	158	14 1	143 2	Y	1	1 1	1
12	0	83	-0-	83	241	7 1	75 2	Y	1	1 1	1
01	0	87	-0-	87	328	1 9	80 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	465 N	451	-0-	-14	-0-	27 1	422 2	N	2	3 1	2
09	420 N	283	-0-	-137	-0-	2 9	257 2	N	2	2 1	2
10	465 N	264	-0-	-201	-0-	24 1	239 2	N	2	2 1	2
11	0	87	-0-	87	87	2 9	78 2	N	1	2 1	1
12	0	268	-0-	268	355	8 1	243 2	N	2	1 1	2
01	0	212	-0-	212	567	1 9	195 2	N	1	2 1	1

SAWYER 113		WELL #: 15		RRCID -> 180551		COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2	Y	1	1 1	2
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 9	229 2	Y	1	1 1	2
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	229 2	Y	1	1 1	2
11	0	250	-0-	250	250	1 9	226 2	Y	2	1 1	3
12	0	203	-0-	203	453	2 9	184 2	Y	1	1 1	3
01	T. A.	226	-0-	226	679	18 1	207 2	Y	1	2 1	2

GENINI		WELL #: 3706		RRCID -> 181336		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	19 1	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	18 1	7

GENINI		WELL #: 3309		RRCID -> 181338		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589		
08	992 N	487	-0-	-505	-0-	64 1	423 2	N	-0-		-0-
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	60 1	463 2	N	-0-		-0-
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	58 1	433 2	N	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	73 1	491 2	N	-0-		-0-
12	527 N	406	-0-	-121	-0-	48 1	358 2	N	-0-		-0-
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	51 1	393 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339		COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248							
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-					N	1					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1			2
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	N	2					4
						2	9									
01	T. A.	979	-0-	979	979	113	1	863	2	N	3	5	1			2
						3	9									
GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					2
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1			2
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	2					4
						2	9									
01	T. A.	298	-0-	298	298	34	1	261	2	N	3	5	1			2
						3	9									
GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300							
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	290 N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	2	N	-0-					-0-
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-					-0-
01	T. A.	538	-0-	538	538	62	1	476	2	N	-0-					-0-
SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836							
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
11	0	70	-0-	70	70	6	1	63	2	N	1					1
						1	9									
12	0	23	-0-	23	93	2	1	21	2	N	-0-	1	1			-0-
01	0	23	-0-	23	116	2	1	21	2	N	-0-					-0-
JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287							
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	1	1			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0	67	-0-	67	67	6	1	61	2	N	-0-					-0-
12	0	21	-0-	21	88	2	1	19	2	N	-0-					-0-
01	0	37	-0-	37	125	3	1	34	2	N	-0-					-0-
GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248							
08	1209 N	886	-0-	-323	-0-	117	1	769	2	N	-0-					-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	137	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	897	-0-	-281	-0-	104	1	793	2	N	-0-					-0-
11	870 N	571	-0-	-299	-0-	74	1	497	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	459	-0-	-750	-0-	55	1	404	2	N	-0-					-0-
01	899 N	429	-0-	-470	-0-	50	1	379	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	N	3					3
						3	9									
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	57	1	383	2	N	6					9
						7	9									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	11	1			5

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114		WELL #: 3		RRCID -> 187674		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145								
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	N	-0-					-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	71	1	565	2	N	-0-					-0-
10	0	268	-0-	268	268	30	1	238	2	N	-0-					-0-
11	0	65	-0-	65	333	8	1	57	2	N	-0-					-0-
12	0	69	-0-	69	402	8	1	61	2	N	-0-					-0-
01	0	71	-0-	71	473	8	1	63	2	N	-0-					-0-

R. H. CLOUDT 4		WELL #: 1		RRCID -> 188099		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2		RRCID -> 188500		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321								
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	20	1	133	2	N	1					2
						1	9									
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	18	1	140	2	N	-0-					2
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	N	2					4
						2	9									
11	0	536	-0-	536	536	69	1	466	2	N	1	4	1			1
						1	9									
12	0	532	-0-	532	1068	63	1	466	2	N	3					4
						3	9									
01	0	578	-0-	578	1646	66	1	510	2	N	2	4	1			2
						2	9									

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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GENINI 128		WELL #:		3	RRCID ->	192932	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4860 - 6050	
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	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	224 1	1520 2	N	1				3
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	229 1	1648 2	N	2				5
10	0	1318	-0-	1318	1318	163 1	1152 2	N	3				8
11	0	1205	-0-	1205	2523	156 1	1045 2	N	4	9	1		3
12	0	1106	-0-	1106	3629	135 1	967 2	N	4				7
01	0	971	-0-	971	4600	112 1	855 2	N	4	8	1		3

GENINI 128		WELL #:		4	RRCID ->	192934	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4804 - 5988	
08	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	148 1	967 2	N	1				3
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	122 1	939 2	N	2				5
10	0	983	-0-	983	983	116 1	864 2	N	3				8
11	0	952	-0-	952	1935	123 1	825 2	N	4	9	1		3
12	0	926	-0-	926	2861	111 1	811 2	N	4				7
01	0	911	-0-	911	3772	105 1	802 2	N	4	8	1		3

CARTA 103		WELL #:		2	RRCID ->	193633	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	5832 - 6126	
08	14B2 EXT	67	-0-	67	67	8 1	59 2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-				-0-

SAWYER 129		WELL #:		13	RRCID ->	193637	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	5740 - 6950	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTA 113		WELL #:		4	RRCID ->	199069	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	4970 - 6110	
08	14B2 EXT	297	-0-	297	297	38 1	259 2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	757	-0-	757	1054	84 1	673 2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	725	-0-	725	1779	85 1	640 2	N	-0-				-0-
11	0	650	-0-	650	2429	84 1	566 2	N	-0-				-0-
12	0	409	-0-	409	2838	49 1	360 2	N	-0-				-0-
01	0	470	-0-	470	3308	55 1	415 2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462													
CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094						
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	31 N	15	-0-	-16	-0-		2 1		13 2	N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	302	-0-	302	302	39	1	263	2	N	-0-				-0-
12	0	99	-0-	99	401	11	1	88	2	N	-0-				-0-
01	T. A.	10	-0-	10	411	1	1	9	2	N	-0-				-0-

CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145						
08	558 N	479	-0-	-79	-0-	63	1	416	2	N	-0-				-0-
09	540 N	421	-0-	-119	-0-	46	1	375	2	N	-0-				-0-
10	0	409	-0-	409	409	47	1	362	2	N	-0-				-0-
11	0	473	-0-	473	882	62	1	411	2	N	-0-				-0-
12	0	628	-0-	628	1510	75	1	553	2	N	-0-				-0-
01	0	641	-0-	641	2151	74	1	567	2	N	-0-				-0-

GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164						
08	1581 N	1001	-0-	-580	-0-	133	1	867	2	N	1				2
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	119	1	923	2	N	-0-				2
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	123	1	916	2	N	2				4
11	0	954	-0-	954	954	124	1	829	2	N	1	4	1		1
12	0	955	-0-	955	1909	114	1	838	2	N	3				4
01	0	946	-0-	946	2855	109	1	835	2	N	2	4	1		2

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	1				1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007						
08	2759 X	1299	-0-	-1460	-0-	170	1	1128	2	N	1				2
09	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	202	1	1560	2	N	-0-				2
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	175	1	1290	2	N	2				4
11	0	1585	-0-	1585	1585	206	1	1378	2	N	1	4	1		1
12	0	1466	-0-	1466	3051	175	1	1288	2	N	3				4
01	0	1431	-0-	1431	4482	165	1	1264	2	N	2	4	1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256					
08	806 N	484	-0-	-322	-0-	64	1	419	2	N	1			2
						1	9							
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	1			3
						1	9							
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	N	2			5
						2	9							
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	423	2	N	2	5	1	2
						2	9							
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	N	2			4
						2	9							
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	477	2	N	3	5	1	2
						3	9							
CARTA 103		WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126					
08	496 N	115	-0-	-381	-0-	15	1	100	2	N	-0-			-0-
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	84	9	1	75	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
01	0	232	-0-	232	316	27	1	205	2	N	-0-			-0-
CARTA 103		WELL #: 5		RRCID -> 200738		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120					
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	2	N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-			-0-
10	0	463	-0-	463	463	56	1	407	2	N	-0-			-0-
11	0	520	-0-	520	983	67	1	453	2	N	-0-			-0-
12	0	465	-0-	465	1448	55	1	410	2	N	-0-			-0-
01	0	413	-0-	413	1861	47	1	366	2	N	-0-			-0-
CARTA 103		WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176					
08	155 N	15	-0-	-140	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	101	12	1	89	2	N	-0-			-0-
12	0	1017	-0-	1017	1118	125	1	892	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	265	-0-	265	1383	30	1	235	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682		
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	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	84 1	1324 2	N	7	5 1	7
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	65 1	687 2	N	3	5 1	5
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	67 1	708 2	N	4	4 1	5
11	0	767	-0-	767	767	69 1	691 2	N	6	4 1	7
12	0	498	-0-	498	1265	42 1	453 2	N	3	4 1	6
01	0	-0-	-0-	-0-	1265	3 9		N	-0-	6 1	-0-

GALBREATH, M.S. 89		WELL #: 2		RRCID -> 205235		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	42	-0-	42	42	42 2		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	42			N	-0-		-0-
12	0	44	-0-	44	86	44 2		N	-0-		-0-
01	0	66	-0-	66	152	66 2		N	-0-		-0-

CARTA 113		WELL #: 5		RRCID -> 205236		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074		
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	12 1	79 2	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 2	N	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	11 1	81 2	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 2	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 2	N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	11 1	81 2	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624		
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	52 1	344 2	N	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	45 1	348 2	N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46 1	344 2	N	-0-		-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	51 1	339 2	N	-0-		-0-
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	35 1	258 2	N	-0-		-0-
01	403 N	292	-0-	-111	-0-	34 1	258 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462														
SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	1			1
						1	9							
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-	1	1	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	1			1
						1	9							
11	0	23	-0-	23	23	2	1	21	2	N	-0-	1	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			-0-
01	T. A.	10	-0-	10	33	1	1	9	2	N	-0-			-0-
GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660														
08	403 N	274	-0-	-129	-0-	36	1	237	2	N	1			2
						1	9							
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	1			3
						1	9							
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	N	2			5
						2	9							
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	17	1	114	2	N	2	5	1	2
						2	9							
12	310 N	134	-0-	-176	-0-	16	1	116	2	N	2			4
						2	9							
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	21	1	162	2	N	3	5	1	2
						3	9							
GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817														
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	80	1	529	2	N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	353	2	N	-0-			-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	36	1	269	2	N	-0-			-0-
11	570 N	269	-0-	-301	-0-	35	1	234	2	N	-0-			-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	2	N	-0-			-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	N	-0-			-0-
SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068														
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	2	1	1	2
						2	9							
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	20	1	212	2	N	-0-	1	1	1
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	22	1	231	2	N	2	1	1	2
						2	9							
11	0	287	-0-	287	287	26	1	260	2	N	1	1	1	2
						1	9							
12	0	227	-0-	227	514	20	1	205	2	N	2	2	1	2
						2	9							
01	0	239	-0-	239	753	19	1	218	2	N	2	3	1	1
						2	9							
GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273														
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2	N	-0-			-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	2	N	-0-			-0-
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464			
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	1085 N	448	-0-	-637	-0-	59 1	388 2	N	1			2
						1 9						
09	630 N	427	-0-	-203	-0-	49 1	378 2	N	-0-			2
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	47 1	351 2	N	2			4
						2 9						
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	46 1	308 2	N	1	4 1		1
						1 9						
12	434 N	338	-0-	-96	-0-	40 1	295 2	N	3			4
						3 9						
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	41 1	311 2	N	2	4 1		2
						2 9						

SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100			
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	66 1	436 2	N	-0-			-0-
09	660 N	536	-0-	-124	-0-	60 1	476 2	N	-0-			-0-
10	0	538	-0-	538	538	63 1	475 2	N	-0-			-0-
11	0	325	-0-	325	863	42 1	283 2	N	-0-			-0-
12	0	277	-0-	277	1140	33 1	244 2	N	-0-			-0-
01	0	292	-0-	292	1432	34 1	258 2	N	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045			
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	9 1	139 2	N	1	1 1		1
						1 9						
09	240 N	59	-0-	-181	-0-	5 1	54 2	N	-0-	1 1		-0-
10	279 N	105	-0-	-174	-0-	9 1	95 2	N	1			1
						1 9						
11	0	280	-0-	280	280	25 1	253 2	N	2	1 1		2
						2 9						
12	0	8	-0-	8	288	1 1	7 2	N	-0-	1 1		1
01	0	199	-0-	199	487	15 1	183 2	N	1	1 1		1
						1 9						

CARTA 114		WELL #: 8		RRCID -> 206572		COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
CARTA 114		WELL #: 9		RRCID -> 206573		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	282	-0-	-90	-0-	37 1	245 2	N	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30 1	239 2	N	-0-		-0-
10	0	387	-0-	387	387	46 1	341 2	N	-0-		-0-
11	0	163	-0-	163	550	21 1	142 2	N	-0-		-0-
12	0	318	-0-	318	868	36 1	282 2	N	-0-		-0-
01	0	351	-0-	351	1219	41 1	310 2	N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #: 9		RRCID -> 206575		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103		
08	465 N	188	-0-	-277	-0-	25 1	163 2	N	-0-		-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	40 1	323 2	N	-0-		-0-
10	0	843	-0-	843	843	102 1	741 2	N	-0-		-0-
11	0	455	-0-	455	1298	59 1	396 2	N	-0-		-0-
12	0	570	-0-	570	1868	68 1	502 2	N	-0-		-0-
01	0	580	-0-	580	2448	67 1	513 2	N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #: 10		RRCID -> 206576		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107		
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	54 1	354 2	N	-0-		-0-
09	390 N	218	-0-	-172	-0-	25 1	193 2	N	-0-		-0-
10	0	298	-0-	298	298	34 1	264 2	N	-0-		-0-
11	0	307	-0-	307	605	39 1	268 2	N	-0-		-0-
12	0	428	-0-	428	1033	50 1	378 2	N	-0-		-0-
01	0	509	-0-	509	1542	59 1	450 2	N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #: 8		RRCID -> 206577		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105		
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	7		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	16		41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	43 1	15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		35
01	T. A.	51	-0-	51	51	3 1	24 2	N	22	41 1	16
						24 9					

CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207		
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	32 1	211 2	N	-0-		-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	53 1	435 2	N	-0-		-0-
10	0	432	-0-	432	432	51 1	381 2	N	-0-		-0-
11	0	331	-0-	331	763	43 1	288 2	N	-0-		-0-
12	0	406	-0-	406	1169	50 1	356 2	N	-0-		-0-
01	0	353	-0-	353	1522	41 1	312 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
CARTA 104		WELL #:		4	RRCID ->	208145	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4733 - 6121
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	1023 N	785	-0-	-238	-0-	104	1	681	2	N	-0-	-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	100	1	787	2	N	-0-	-0-
10	0	777	-0-	777	777	92	1	685	2	N	-0-	-0-
11	0	519	-0-	519	1296	67	1	452	2	N	-0-	-0-
12	0	555	-0-	555	1851	64	1	491	2	N	-0-	-0-
01	0	904	-0-	904	2755	104	1	800	2	N	-0-	-0-

CARTA 104		WELL #:		3	RRCID ->	208282	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5044 - 6195
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	29	1	191	2	N	-0-	-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	23	1	180	2	N	-0-	-0-
10	0	221	-0-	221	221	26	1	195	2	N	-0-	-0-
11	0	195	-0-	195	416	25	1	170	2	N	-0-	-0-
12	0	184	-0-	184	600	22	1	162	2	N	-0-	-0-
01	0	186	-0-	186	786	22	1	164	2	N	-0-	-0-

FRANK REED 117		WELL #:		17	RRCID ->	208849	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5338 - 6385
08	341 X	306	-0-	-35	-0-	62	1	243	2	N	1	1
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	88	1	273	2	N	1	1
10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	93	1	273	2	N	2	1
11	0	277	-0-	277	277	70	1	205	2	N	2	1
12	0	173	-0-	173	450	42	1	130	2	N	1	1
01	T. A.	142	-0-	142	592	31	1	110	2	N	1	2

CARTA 103		WELL #:		11	RRCID ->	208886	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4701 - 6099
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	2	N	-0-	-0-
09	330 N	195	-0-	-135	-0-	22	1	173	2	N	-0-	-0-
10	0	342	-0-	342	342	40	1	302	2	N	-0-	-0-
11	0	293	-0-	293	635	38	1	255	2	N	-0-	-0-
12	0	297	-0-	297	932	35	1	262	2	N	-0-	-0-
01	0	365	-0-	365	1297	42	1	323	2	N	-0-	-0-

CARTA 103		WELL #:		13	RRCID ->	208888	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5490 - 6105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTA 114		WELL #:		10	RRCID ->	209031	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5007 - 6155
08	558 N	253	-0-	-305	-0-	33	1	220	2	N	-0-	-0-
09	360 N	171	-0-	-189	-0-	19	1	152	2	N	-0-	-0-
10	0	235	-0-	235	235	28	1	207	2	N	-0-	-0-
11	0	227	-0-	227	462	29	1	198	2	N	-0-	-0-
12	0	538	-0-	538	1000	64	1	474	2	N	-0-	-0-
01	0	657	-0-	657	1657	76	1	581	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
CARTA				WELL #: 12	RRCID -> 209262	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 4868	-		6275	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	806 N	534	-0-	-272	-0-	71	1	463	2	N	-0-	-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	63	1	506	2	N	-0-	-0-
10	0	626	-0-	626	626	74	1	552	2	N	-0-	-0-
11	0	553	-0-	553	1179	72	1	481	2	N	-0-	-0-
12	0	517	-0-	517	1696	62	1	455	2	N	-0-	-0-
01	0	578	-0-	578	2274	67	1	511	2	N	-0-	-0-

CARTA				WELL #: 11	RRCID -> 209263	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4986	-		6127	
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	66	1	436	2	N	-0-	-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	-0-	-0-
10	0	562	-0-	562	562	67	1	495	2	N	-0-	-0-
11	0	455	-0-	455	1017	59	1	396	2	N	-0-	-0-
12	0	343	-0-	343	1360	41	1	302	2	N	-0-	-0-
01	T. A.	371	-0-	371	1731	43	1	328	2	N	-0-	-0-

CARTA				WELL #: 6	RRCID -> 209270	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 4680	-		6110	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	65	-0-	65	65	8	1	57	2	N	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	176	14	1	97	2	N	-0-	-0-
01	T. A.	116	-0-	116	292	13	1	103	2	N	-0-	-0-

GENINI				WELL #: 3711	RRCID -> 210131	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5300	-		6318	
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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	244	-0-	244	244	28	1	216	2	N	-0-	-0-

GENINI				WELL #: 3812	RRCID -> 210132	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 4968	-		6315	
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	144	1	941	2	N	1	2
						1	9					
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	141	1	1096	2	N	-0-	2
10	1364 N	943	-0-	-421	-0-	110	1	831	2	N	2	4
						2	9					
11	1050 N	801	-0-	-249	-0-	104	1	696	2	N	1	4 1
						1	9					
12	1271 N	751	-0-	-520	-0-	89	1	659	2	N	3	4
						3	9					
01	930 N	765	-0-	-165	-0-	88	1	675	2	N	2	4 1
						2	9					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
GENINI		WELL #: 3811		RRCID -> 210139		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240		
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	117	-0-	-503	-0-	15	1	101	2	N	1
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	359	2	N	-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	93	1	687	2	N	2
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	125	1	839	2	N	1
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	98	1	706	2	N	3
01	775 N	509	-0-	-266	-0-	59	1	448	2	N	2
GENINI		WELL #: 3709		RRCID -> 210140		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	3
01	14B2 EXT	822	-0-	822	822	95	1	724	2	N	3
CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122		
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	66	1	423	2	N	-0-
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	43	1	338	2	N	-0-
10	0	303	-0-	303	303	35	1	268	2	N	-0-
11	0	227	-0-	227	530	29	1	198	2	N	-0-
12	0	339	-0-	339	869	40	1	299	2	N	-0-
01	0	455	-0-	455	1324	53	1	402	2	N	-0-
CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228		
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	41	1	271	2	N	-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	70	1	565	2	N	-0-
10	0	636	-0-	636	636	78	1	558	2	N	-0-
11	0	470	-0-	470	1106	62	1	408	2	N	-0-
12	0	330	-0-	330	1436	40	1	290	2	N	-0-
01	0	499	-0-	499	1935	58	1	441	2	N	-0-
GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	64	1	423	2	N	-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	2	N	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	79	1	532	2	N	-0-
12	651 N	545	-0-	-106	-0-	65	1	480	2	N	-0-
01	589 N	550	-0-	-39	-0-	64	1	486	2	N	-0-
GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361		
08	837 N	363	-0-	-474	-0-	48	1	315	2	N	-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	45	1	347	2	N	-0-
10	527 N	367	-0-	-160	-0-	43	1	324	2	N	-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	42	1	280	2	N	-0-
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	36	1	268	2	N	-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	43	1	324	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	N	-0-		-0-	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	N	-0-		-0-	
10	620 N	290	-0-	-330	-0-	36	1	254	2	N	-0-		-0-	
11	360 N	218	-0-	-142	-0-	28	1	190	2	N	-0-		-0-	
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	21	1	156	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	138	-0-	-141	-0-	16	1	122	2	N	-0-		-0-	

SAWYER 129		WELL #:		18	RRCID ->	217600	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	5626	-	7006
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-	
11	0	7	-0-	7		1	1	6	2	N	-0-		-0-	
12	0	8	-0-	8	15	1	1	7	2	N	-0-		-0-	
01	0	27	-0-	27	42	2	1	25	2	N	-0-		-0-	

SAWYER 129		WELL #:		15	RRCID ->	217602	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	5736	-	6928
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-		-0-	

SAWYER 167		WELL #:		17	RRCID ->	217603	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5592	-	6126
08	14B2 EXT	80	-0-	80	289	5	1	75	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-		-0-	

SAWYER 167		WELL #:		14	RRCID ->	217605	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	5590	-	6924
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SAWYER 170		WELL #:		14	RRCID ->	217623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	5945	-	6986
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	N	3	2	1	3
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	N	1	2	1	2
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	2	2	1	2
11	0	107	-0-	107	107	9	1	97	2	N	1	2	1	1
12	0	199	-0-	199	306	17	1	181	2	N	1	1	1	1
01	0	118	-0-	118	424	10	1	106	2	N	2	2	1	1
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
SAWYER 145		WELL #: 18		RRCID -> 218013		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760			
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER 146		WELL #: 19		RRCID -> 218028		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29 2	N	-0-	-0-
11	0	35	-0-	35	35	3	1	32 2	N	-0-	-0-
12	0	11	-0-	11	46	1	1	10 2	N	-0-	-0-
01	0	96	-0-	96	142	8	1	88 2	N	-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #: 19		RRCID -> 218144		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778				
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	616 2	N	3	3 1	3
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	35	1	372 2	N	1	2 1	2
10	465 N	373	-0-	-92	-0-	32	1	339 2	N	2	2 1	2
11	0	415	-0-	415	415	37	1	374 2	N	4	2 1	4
12	0	428	-0-	428	843	38	1	388 2	N	2	2 1	4
01	0	305	-0-	305	1148	24	1	279 2	N	2	4 1	2

SAWYER 143		WELL #: 18		RRCID -> 218145		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608				
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	388 2	N	2	2 1	2
09	360 N	203	-0-	-157	-0-	17	1	186 2	N	-0-	1 1	1
10	341 N	93	-0-	-248	-0-	8	1	84 2	N	1	1 1	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9		N	-0-	1 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	68	-0-	68	68	6	1	62 2	N	-0-		-0-

SAWYER 145		WELL #: 17		RRCID -> 218641		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708				
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62 2	N	-0-		-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38 2	N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38 2	N	-0-		-0-
11	0	41	-0-	41	41	4	1	37 2	N	-0-		-0-
12	0	40	-0-	40	81	4	1	36 2	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			//CONT.//		730462										
JONES 122			WELL #:		19	RRCID -> 218672		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH	6495	PERF. 5070 - 6125			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09		270 X	62	-0-	-208	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
10		93 X	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
11		0	60	-0-	60	60	5	1	54	2	N	1			1
							1	9							
12		0	61	-0-	61	121	5	1	56	2	N	-0-			1
01		0	61	-0-	61	182	5	1	56	2	N	-0-	1	1	-0-

SAWYER A 144			WELL #:		19	RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH	7118	PERF. 5464 - 6618			
08		527 X	415	-0-	-112	-0-	25	1	388	2	N	2	1	1	2
							2	9							
09		450 X	282	-0-	-168	-0-	24	1	256	2	N	2	2	1	2
							2	9							
10		434 X	408	-0-	-26	-0-	35	1	371	2	N	2	1	1	3
							2	9							
11		0	307	-0-	307	307	28	1	277	2	N	2	2	1	3
							2	9							
12		0	297	-0-	297	604	26	1	269	2	N	2	2	1	3
							2	9							
01		0	350	-0-	350	954	26	1	322	2	N	2	3	1	2
							2	9							

JONES 119			WELL #:		17	RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5258 - 6162			
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	N	-0-	1	1	-0-
09		300 N	107	-0-	-193	-0-	9	1	98	2	N	-0-			-0-
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	144	2	N	1			1
							1	9							
11		0	197	-0-	197	197	18	1	177	2	N	2	1	1	2
							2	9							
12		0	287	-0-	287	484	25	1	260	2	N	2	1	1	3
							2	9							
01		0	165	-0-	165	649	13	1	151	2	N	1	3	1	1
							1	9							

JONES 122			WELL #:		13	RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH	6716	PERF. 5150 - 6364			
08		186 X	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	N	-0-	1	1	-0-
09		180 X	95	-0-	-85	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
10		186 X	148	-0-	-38	-0-	13	1	134	2	N	1			1
							1	9							
11		0	341	-0-	341	341	30	1	308	2	N	3	1	1	3
							3	9							
12		0	516	-0-	516	857	46	1	467	2	N	3	1	1	5
							3	9							
01		0	513	-0-	513	1370	40	1	470	2	N	3	5	1	3
							3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
SAWYER 167		WELL #: 18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974				
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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1			1
						1	9					
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	1	1	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	34	3	1	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	34			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	34			N	-0-			-0-

CARTA 103		WELL #: 15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 129		WELL #: 16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	264			N	-0-			-0-
09	264 X	-0-	-0-	-264	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	N	-0-	14	2	-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-

WARD C		WELL #: 42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 129		WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 167		WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975				
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	N	1	2	1	2
						1	9					
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	N	1	2	1	1
						1	9					
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	N	1	1	1	1
						1	9					
11	0	188	-0-	188	188	17	1	N	2	1	1	2
						2	9					
12	0	226	-0-	226	414	20	1	N	1	1	1	2
						1	9					
01	T. A.	203	-0-	203	617	16	1	N	1	2	1	1
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 167		WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583								
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	0	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
11	0	29	-0-	29	42	29	2			N	-0-					-0-
12	0	48	-0-	48	90	48	2			N	-0-					-0-
01	0	9	-0-	9	99	9	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	-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-

SAWYER 113		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648								
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	2	1	1			2
09	300 N	199	-0-	-101	-0-	17	1	182	2	N	-0-	1	1			1
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	1	1	1			1
11	0	187	-0-	187	187	17	1	168	2	N	2	1	1			2
12	0	247	-0-	247	434	22	1	224	2	N	1	1	1			2
01	0	184	-0-	184	618	14	1	169	2	N	1	2	1			1

SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570								
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	1	1	1			1
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	N	2	1	1			2
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	N	1	1	1			2
11	0	278	-0-	278	278	25	1	251	2	N	2	2	1			2
12	0	353	-0-	353	631	31	1	319	2	N	3	2	1			3
01	T. A.	315	-0-	315	946	25	1	288	2	N	2	3	1			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
CARTA 103		WELL #:		17	RRCID ->	241488	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4945 -	6111
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	502	-0-	-56	-0-	66 1	436 2	N	-0-		-0-
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	85 1	678 2	N	-0-		-0-
10		0	593	-0-	593	593	69 1	524 2	N	-0-		-0-
11		0	423	-0-	423	1016	55 1	368 2	N	-0-		-0-
12		0	615	-0-	615	1631	73 1	542 2	N	-0-		-0-
01		0	611	-0-	611	2242	70 1	541 2	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3714	RRCID ->	241489	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 4991 -	6484
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	3		7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	17 1	6
*12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	52 1	445 2	N	8		14
							9 9					
01		14B2 EXT	798	-0-	798	798	91 1	697 2	N	9	17 1	6
							10 9					

JONES 97		WELL #:		13	RRCID ->	241491	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 5873 -	6230
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES 97		WELL #:		9	RRCID ->	241492	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 5415 -	6185
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES 119		WELL #:		6	RRCID ->	241603	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 5274 -	6188
08		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-		-0-
11		0	13	-0-	13	13	1 1	12 2	N	-0-		-0-
12		0	35	-0-	35	48	3 1	32 2	N	-0-		-0-
01		0	22	-0-	22	70	2 1	20 2	N	-0-		-0-

JONES 97		WELL #:		15	RRCID ->	241648	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 5380 -	6427
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
SAWYER 113		WELL #: 16		RRCID -> 241675		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655				
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	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 2	N	-0-			1
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	131 2	N	-0-			1
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	186 2	N	2	1 1		2
11	0	69	-0-	69	69	6 1	63 2	N	-0-	1 1		1
12	0	72	-0-	72	141	6 1	65 2	N	1	1 1		1
01	T. A.	10	-0-	10	151	1 9	8 2	N	1	1 1		1
						1 9						

SAWYER 113		WELL #: 18		RRCID -> 241678		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629				
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-			1
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			1
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-			1
11	0	41	-0-	41	41	4 1	37 2	N	-0-			1
12	0	66	-0-	66	107	6 1	60 2	N	-0-			1
01	T. A.	81	-0-	81	188	6 1	74 2	N	1	1 1		1
						1 9						

ESPY, H. T.		WELL #: 10		RRCID -> 241842		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 9		RRCID -> 241843		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416				
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	34 2	1 9	N	1			1
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			1
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			1

SAWYER 129		WELL #: 19		RRCID -> 242318		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 145		WELL #: 20		RRCID -> 242349		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974				
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 169		WELL #: 9		RRCID -> 242385		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033								
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-

SAWYER 146		WELL #: 12		RRCID -> 242395		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941								
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 170		WELL #: 13		RRCID -> 242407		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077								
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	1					1
						1	9									
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	-0-					1
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	2	1	1			2
						2	9									
11	0	271	-0-	271	271	24	1	245	2	N	2	2	1			2
						2	9									
12	0	349	-0-	349	620	31	1	315	2	N	3	2	1			3
						3	9									
01	0	265	-0-	265	885	21	1	243	2	N	1	3	1			1
						1	9									

JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525								
08	310 X	256	-0-	-54	-0-	255	2	1	9	N	1	1	1			1
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	N	1	1	1			1
10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2	1	1			2
11	0	325	-0-	325	325	324	2	1	9	N	1	1	1			2
12	0	332	-0-	332	657	331	2	1	9	N	1	1	1			2
01	0	400	-0-	400	1057	399	2	1	9	N	1	2	1			1

SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941								
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	1					1
						1	9									
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	0	104	-0-	104	104	9	1	94	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	0	123	-0-	123	227	11	1	111	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	0	99	-0-	99	326	8	1	91	2	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER A 144		WELL #:		12	RRCID ->	243612	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	5323 - 6555	
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	403 X	367	-0-	-36	-0-	22 1	343 2	N	2	2	1 1		2
09	330 X	234	-0-	-96	-0-	2 9	214 2	N	-0-		1 1		1
10	341 X	239	-0-	-102	-0-	20 1	218 2	N	1		1 1		1
11	0	119	-0-	119	119	1 9	107 2	N	1		1 1		1
12	0	86	-0-	86	205	1 9	78 2	N	-0-				1
01	0	299	-0-	299	504	23 1	274 2	N	2		1 1		2
						2 9							

JONES 122		WELL #:		18	RRCID ->	243692	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5229 - 6252	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	168 2	N	1				1
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 9	156 2	N	-0-				1
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	14 1		N	-0-	1 1		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
12	0	34	-0-	34	34			N	-0-			-0-	
01	0	16	-0-	16	50	3 1	31 2	N	-0-			-0-	
						1 1	15 2	N	-0-			-0-	

SAWYER 169		WELL #:		14	RRCID ->	243721	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	5688 - 7126	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	055861	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	N/A	
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		1	RRCID ->	055861	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	N/A	
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			66	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		2	RRCID ->	056174	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	6909 - 7242	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-	
10	372 N	164	-0-	-208	-0-	164 2		N	-0-			-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-	
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-	

ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	058475	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6935 - 7280	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058476		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A								
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-					-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		163	-0-	163	163	2			N	-0-					-0-
01	0		54	-0-	54	217	54	2		N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 064197		COMPL. DATE 07/27/1975		TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A								
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-					-0-
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 3		RRCID -> 154421		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450								
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 154429		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473								
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-
10	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2		N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
12	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2		N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154444		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326								
08	0	N	-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-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155531		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184								
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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		290	-0-	290	290	2			N	-0-					-0-
01	0		54	-0-	54	344	54	2		N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155532		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358								
08	4	N	-0-	-0-	-4	-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		34	-0-	34	34	2			N	-0-					-0-
01	0		400	-0-	400	434	400	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

08	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2		N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

08	248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2		N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
10	0	195	-0-	195	-0-	195 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	195		N	-0-			-0-
12	0	235	-0-	235	-0-	430	235 2	N	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98	-0-	528	98 2	N	-0-			-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
 CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1051	-0-	-209	-0-	2 1	1049 2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1054 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

08	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	3 1	1249 2	N	-0-			-0-
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	4 1	1377 2	N	-0-			-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	4 1	1388 2	N	-0-			-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	4 1	1302 2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	4 1	1326 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	3 1	1221 2	N	-0-			-0-

FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

08	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	4 1	1965 2	N	-0-			-0-
09	2310 N	2087	-0-	-223	-0-	4 1	2083 2	N	-0-			-0-
10	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	6 1	3083 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3118	-0-	118	118	6 1	3112 2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1948	-0-	-222	-0-	4 1	1944 2	N	-0-			-0-
*01	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	6 1	2893 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC				825820						
EPPS 48				WELL #: 2	RRCID -> 271252	COMPL. DATE 06/23/2011	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 6340	- 6388	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965						
BEHLING				WELL #: 1	RRCID -> 088369	COMPL. DATE 05/04/1980	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5722	- 6092	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	86	-0-	86	86	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	40	-0-	40	126	40	3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	53	-0-	53	179	53	3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	74	-0-	74	253	74	3	N	-0-	-0-
BEHLING				WELL #: 2	RRCID -> 093197	COMPL. DATE 04/26/1981	TOTAL DEPTH 6467	PERF. 4920	- 5836	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-
09	0	316	-0-	316	316	316	3	N	-0-	-0-
10	0	86	-0-	86	402	86	3	N	-0-	-0-
11	0	40	-0-	40	442	40	3	N	-0-	-0-
12	0	53	-0-	53	495	53	3	N	-0-	-0-
01	0	74	-0-	74	569	74	3	N	-0-	-0-
PLATEAU MUND				WELL #: 1	RRCID -> 100290	COMPL. DATE 05/06/1982	TOTAL DEPTH 6686	PERF. 6410	- 6572	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
09	0	150	-0-	150	150	150	3	N	-0-	-0-
10	0	141	-0-	141	291	141	3	N	-0-	-0-
11	0	110	-0-	110	401	110	3	N	-0-	-0-
12	0	94	-0-	94	495	94	3	N	-0-	-0-
01	0	94	-0-	94	589	94	3	N	-0-	-0-
PLATEAU ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 103013	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6344	- 6482	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	210	-0-	210	210	210	3	N	-0-	-0-
10	0	210	-0-	210	420	210	3	N	-0-	-0-
11	0	210	-0-	210	630	210	3	N	-0-	-0-
12	0	210	-0-	210	840	210	3	N	-0-	-0-
01	0	210	-0-	210	1050	210	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
BEHLING		WELL #: 3		RRCID -> 109236		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729			
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	86	-0-	86	99	86	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	40	-0-	40	139	40	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	53	-0-	53	192	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	74	-0-	74	266	74	3	N	-0-	-0-	-0-

BEHLING		WELL #: 4		RRCID -> 115423		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	86	-0-	86	99	86	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	40	-0-	40	139	40	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	53	-0-	53	192	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	74	-0-	74	266	74	3	N	-0-	-0-	-0-

BEHLING		WELL #: 5		RRCID -> 117358		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	86	-0-	86	99	86	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	40	-0-	40	139	40	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	53	-0-	53	192	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	74	-0-	74	266	74	3	N	-0-	-0-	-0-

BEHLING		WELL #: 6		RRCID -> 183343		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754			
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	93	-0-	93	93	93	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	518	-0-	518	611	518	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	199	-0-	199	810	199	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	267	-0-	267	1077	267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	373	-0-	373	1450	373	3	N	-0-	-0-	-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 019005		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555			
MAYER 15		WELL #: 1									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 1		RRCID -> 019222		COMPL. DATE 11/01/1954		TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	21	-0-	21	21	21	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	24	-0-	24	45	24	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	76	31	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	29	-0-	29	105	29	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	30	-0-	30	135	30	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A													
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	40	3	1	37	3	N	-0-		-0-
12	0	19	-0-	19	59	2	1	17	3	N	-0-		-0-
01	0	19	-0-	19	78	2	1	17	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-
DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 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-
DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 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-
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A													
08	0 N	-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	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-
FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A													
08	0 N	-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-
SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A													
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	0	51	-0-	51	51	51	3		N	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	67	16	3		N	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	83	16	3		N	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38	121	38	3		N	-0-			-0-
01	0	89	-0-	89	210	89	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 052492		COMPL. DATE 04/24/1972			TOTAL DEPTH 6373		PERF. N/A	
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		Y	-0-		-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3		Y	-0-		-0-
10	0	45	-0-	45	85	45	3		Y	-0-		-0-
11	0	47	-0-	47	132	47	3		Y	-0-		-0-
12	0	48	-0-	48	180	48	3		Y	-0-		-0-
01	0	21	-0-	21	201	21	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 052726		COMPL. DATE 03/31/1990			TOTAL DEPTH 6199		PERF. 5083 - 5813	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
09	0	62	-0-	62	62	62	3		N	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64	126	64	3		N	-0-		-0-
11	0	69	-0-	69	195	69	3		N	-0-		-0-
12	0	85	-0-	85	280	85	3		N	-0-		-0-
01	0	71	-0-	71	351	71	3		N	-0-		-0-

FAWCETT 130		WELL #: 1		RRCID -> 052953		COMPL. DATE 05/24/1971			TOTAL DEPTH 7430		PERF. N/A	
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212 3	Y	-0-		3
09	0	244	-0-	244	244	15	1	229 3	Y	-0-		3
10	0	307	-0-	307	551	18	1	289 3	Y	-0-	3 1	-0-
11	0	344	-0-	344	895	25	1	319 3	Y	-0-		-0-
12	0	453	-0-	453	1348	35	1	394 3	Y	22		22
01	0	310	-0-	310	1658	24 9		284 3	Y	-0-		22

FIELDS 15		WELL #: 1		RRCID -> 052955		COMPL. DATE 07/30/1971			TOTAL DEPTH 5860		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-

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-

REED 100		WELL #: 1		RRCID -> 052964		COMPL. DATE 07/01/1971			TOTAL DEPTH 6220		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								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
REED 101		WELL #: 1		RRCID -> 052965		COMPL. DATE 04/25/1970		TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	0	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
10	0	43	-0-	43	94	43	3			Y	-0-					-0-
11	0	50	-0-	50	144	50	3			Y	-0-					-0-
12	0	65	-0-	65	209	65	3			Y	-0-					-0-
01	0	48	-0-	48	257	1	1	47	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	-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 #: 1		RRCID -> 052970		COMPL. DATE 04/27/1971		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	0	27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	0	26	-0-	26	53	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	0	22	-0-	22	75	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	0	21	-0-	21	96	21	3			Y	-0-					-0-
01	0	7	-0-	7	103	7	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 1		RRCID -> 052971		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A								
08	0 N	-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-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 1		RRCID -> 052974		COMPL. DATE 08/27/1971		TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A								
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	34	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	0	377	-0-	377	377	40	1	337	3	Y	-0-					-0-
*10	727 N	350	-0-	-377	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	34	1	323	3	Y	-0-					-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	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			

		WELL #: 1		RRCID -> 052976		COMPL. DATE 11/02/1971			TOTAL DEPTH 6000			PERF. N/A					
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-			
09	0	53	-0-	53	53	6	1	47	3	Y	-0-			-0-			
*10	116 N	63	-0-	-53	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-			
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-			
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-			
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-			

FIELDS 21				WELL #: 1		RRCID -> 052982			COMPL. DATE 02/20/1972			TOTAL DEPTH 5870			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 99				WELL #: 1		RRCID -> 052987			COMPL. DATE 05/15/1970			TOTAL DEPTH 6313			PERF. N/A		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	N	-0-			-0-			
09	0	221	-0-	221	221	23	1	198	3	N	-0-			-0-			
10	0	229	-0-	229	450	17	1	211	3	N	1			1			
						1	9										
11	0	221	-0-	221	671	19	1	198	3	N	4			5			
						4	9										
12	0	231	-0-	231	902	15	1	216	3	N	-0-	5 1		-0-			
01	0	241	-0-	241	1143	15	1	219	3	N	6	5 1		1			
						7	9										

MAYFIELD 40				WELL #: 1		RRCID -> 052998			COMPL. DATE 05/28/1972			TOTAL DEPTH 7250			PERF. N/A		
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			2			
09	0	39	-0-	39	39	3	1	36	3	Y	-0-			2			
10	0	37	-0-	37	76	3	1	34	3	Y	-0-			2			
11	0	38	-0-	38	114	3	1	35	3	Y	-0-			2			
12	0	38	-0-	38	152	2	1	36	3	Y	-0-			2			
01	0	39	-0-	39	191	3	1	36	3	Y	-0-			2			

-8- FRIESS				WELL #: 1 T		RRCID -> 053070			COMPL. DATE 12/30/1971			TOTAL DEPTH 5460			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-			

VANDERSTUCKEN 45				WELL #: 1		RRCID -> 053073			COMPL. DATE 11/30/1971			TOTAL DEPTH 5845			PERF. 0 - 5654		
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) UPP OPERATING, LLC FIELDS 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 053078		COMPL. DATE 12/25/1971		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A						
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	44	1	369	3	N	-0-			-0-
09	0	376	-0-	376	376	45	1	331	3	N	-0-			-0-
10	0	358	-0-	358	734	40	1	318	3	N	-0-			-0-
11	0	377	-0-	377	1111	51	1	326	3	N	-0-			-0-
12	0	426	-0-	426	1537	46	1	380	3	N	-0-			-0-
01	0	426	-0-	426	1963	45	1	381	3	N	-0-			-0-
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-
WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A						
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-			-0-
09	0	149	-0-	149	149	22	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	315	23	1	143	3	Y	-0-			-0-
11	0	109	-0-	109	424	15	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	0	109	-0-	109	533	16	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	0	113	-0-	113	646	16	1	97	3	Y	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972		TOTAL DEPTH 7057		PERF. N/A						
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	-0-			-0-
09	0	278	-0-	278	278	17	1	261	3	Y	-0-			-0-
10	0	280	-0-	280	558	17	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	0	261	-0-	261	819	19	1	242	3	Y	-0-			-0-
12	0	264	-0-	264	1083	21	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	0	244	-0-	244	1327	21	1	223	3	Y	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5744 - 6162						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972		TOTAL DEPTH 5500		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-
WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972		TOTAL DEPTH 5875		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) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 104		WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 7570			PERF. N/A		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	57	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	90	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	119	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	150	3	1	28	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A		
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	46	1	462	3	Y	-0-			-0-
09	0	498	-0-	498	498	31	1	467	3	Y	-0-			-0-
10	0	498	-0-	498	996	33	1	465	3	Y	-0-			-0-
11	0	471	-0-	471	1467	44	1	427	3	Y	-0-			-0-
12	0	495	-0-	495	1962	53	1	442	3	Y	-0-			-0-
01	0	493	-0-	493	2455	47	1	446	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 2		RRCID -> 054552		COMPL. DATE 01/31/1973			TOTAL DEPTH 5696			PERF. N/A		
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	147	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	0	83	-0-	83	230	8	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	0	100	-0-	100	330	11	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	0	95	-0-	95	425	9	1	86	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #: 2		RRCID -> 054628		COMPL. DATE 02/01/1973			TOTAL DEPTH 5653			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 15		WELL #: 2		RRCID -> 054629		COMPL. DATE 01/28/1973			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 0 - 5655		
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	N	-0-			-0-
09	0	178	-0-	178	178	19	1	159	3	N	-0-			-0-
*10	369 N	191	-0-	-178	-0-	15	1	176	3	N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-			-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-			-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 1		RRCID -> 054631		COMPL. DATE 02/27/1972			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 0 - 6988		
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-

MORRISS 82		WELL #: 1		RRCID -> 054634		COMPL. DATE 12/06/1972			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 0 - 5686		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	107 1	298 3	N	4	14	1	5
09	0	381	-0-	381	381	108 1	272 3	N	1			6
*10	796 N	415	-0-	-381	-0-	104 1	309 3	N	2			8
*11	390 N	325	-0-	-65	-0-	89 1	235 3	N	1	6	1	1 8 2
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	105 1	259 3	N	11			13
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	97 1	296 3	N	14	4	8	23

VANDERSTUCKEN 71												
WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-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-

VANDERSTUCKEN 72												
WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18 1	181 3	N	-0-			-0-
09	0	193	-0-	193	193	21 1	172 3	N	-0-			-0-
*10	390 N	197	-0-	-193	-0-	16 1	181 3	N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	N	-0-			-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	183 3	N	-0-			-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	N	-0-			-0-

SHURLEY												
WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A												
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
09	0	208	-0-	208	208	208 3		N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212	420	212 3		N	-0-			-0-
11	0	203	-0-	203	623	203 3		N	-0-			-0-
12	0	207	-0-	207	830	207 3		N	-0-			-0-
01	0	188	-0-	188	1018	188 3		N	-0-			-0-

SHURLEY												
WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 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												
WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3		N	-0-			-0-
09	0	227	-0-	227	227	227 3		N	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237	464	237 3		N	-0-			-0-
11	0	252	-0-	252	716	252 3		N	-0-			-0-
12	0	267	-0-	267	983	267 3		N	-0-			-0-
01	0	233	-0-	233	1216	233 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 67		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 055046		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 5960		PERF. N/A				
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-	4
09	0	233	-0-	233	233	25	1	207	3	Y	1	5
						1	9					
10	0	252	-0-	252	485	31	1	220	3	Y	1	6
						1	9					
11	0	249	-0-	249	734	24	1	225	3	Y	-0-	6
12	0	222	-0-	222	956	21	1	201	3	Y	-0-	6
01	0	239	-0-	239	1195	21	1	218	3	Y	-0-	6

PFLUGER 104		WELL #: 2		RRCID -> 055049		COMPL. DATE 03/03/1973		TOTAL DEPTH 5402		PERF. N/A		
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-	-0-
09	0	159	-0-	159	159	10	1	149	3	Y	-0-	-0-
10	0	206	-0-	206	365	14	1	192	3	Y	-0-	-0-
11	0	184	-0-	184	549	17	1	167	3	Y	-0-	-0-
12	0	40	-0-	40	589	4	1	36	3	Y	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	590	1	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	-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 51		WELL #: 2		RRCID -> 055170		COMPL. DATE 04/08/1973		TOTAL DEPTH 5950		PERF. N/A		
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-	-0-
09	0	84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-	-0-
*10	171 N	87	-0-	-84	-0-	7	1	80	3	Y	-0-	-0-
*11	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-	-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 2		RRCID -> 055171		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 5964		PERF. N/A		
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	Y	-0-	-0-
09	0	150	-0-	150	150	16	1	134	3	Y	-0-	-0-
*10	300 N	150	-0-	-150	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	Y	-0-	-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 2		RRCID -> 055203		COMPL. DATE 05/13/1973		TOTAL DEPTH 6304		PERF. N/A						
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	0	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
10	0	48	-0-	48	95	48	3			Y	-0-					-0-
11	0	47	-0-	47	142	47	3			Y	-0-					-0-
12	0	55	-0-	55	197	55	3			Y	-0-					-0-
01	0	44	-0-	44	241	1	1	43	3	Y	-0-					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 055275		COMPL. DATE 12/27/1972		TOTAL DEPTH 7154		PERF. N/A						
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	0	48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
10	0	57	-0-	57	105	57	3			N	-0-					-0-
11	0	68	-0-	68	173	68	3			N	-0-					-0-
12	0	81	-0-	81	254	81	3			N	-0-					-0-
01	0	80	-0-	80	334	80	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 055452		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 6218		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. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055764		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A						
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
09	0	64	-0-	64	64	7	1	57	3	N	-0-					-0-
10	0	68	-0-	68	132	7	1	61	3	N	-0-					-0-
11	0	62	-0-	62	194	5	1	57	3	N	-0-					-0-
12	0	65	-0-	65	259	5	1	60	3	N	-0-					-0-
01	0	65	-0-	65	324	6	1	59	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	0 N	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 0931S		RRCID -> 055892		COMPL. DATE 07/22/1973		TOTAL DEPTH 6012		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) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CUSENBARY 36		WELL #: 4		RRCID -> 056086		COMPL. DATE 08/12/1973		TOTAL DEPTH 6500		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-

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-					-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 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056315		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5047 - 5367						
08	558 N	466	-0-	-92	-0-	72	1	384	3	Y	9					22
						10	9									
09	0	451	-0-	451	451	71	1	379	3	Y	1					23
						1	9									
10	0	464	-0-	464	915	80	1	374	3	Y	9	22	1			10
						10	9									
11	0	445	-0-	445	1360	77	1	357	3	Y	10					20
						11	9									
12	0	446	-0-	446	1806	71	1	352	3	Y	21	29	1			12
						23	9									
01	0	466	-0-	466	2272	75	1	372	3	Y	17					29
						19	9									

ESPY, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 056316		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6274		PERF. 5262 - 5268						
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	63	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	0	341	-0-	341	341	54	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	0	212	-0-	212	553	37	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	0	152	-0-	152	705	27	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	0	287	-0-	287	992	48	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	0	359	-0-	359	1351	60	1	299	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 7		RRCID -> 056317		COMPL. DATE 09/04/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A						
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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.	311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.	565	-0-	565	876	565	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	374	-0-	374	1250	374	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 056453		COMPL. DATE 09/18/1973			TOTAL DEPTH 7569 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	-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 #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A							
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973			TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A							
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A							
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	0	174	-0-	174	174	23	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	0	181	-0-	181	355	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	0	183	-0-	183	538	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	0	198	-0-	198	736	27	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	0	189	-0-	189	925	17	1	172	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 2		RRCID -> 056782		COMPL. DATE 08/30/1973			TOTAL DEPTH 7448 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) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 056816		COMPL. DATE 10/28/1973			TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

WILSON, DUKE				WELL #: 1871		RRCID -> 056865		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
09	0	123	-0-	123	123	10	1	113	3	N	-0-					-0-
10	0	125	-0-	125	248	10	1	115	3	N	-0-					-0-
11	0	265	-0-	265	513	20	1	245	3	N	-0-					-0-
12	0	667	-0-	667	1180	52	1	615	3	N	-0-					-0-
01	0	633	-0-	633	1813	47	1	586	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1872		RRCID -> 056866		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A					
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	60	1	653	3	N	-0-					-0-
09	0	687	-0-	687	687	57	1	630	3	N	-0-					-0-
10	0	709	-0-	709	1396	56	1	653	3	N	-0-					-0-
11	0	679	-0-	679	2075	52	1	627	3	N	-0-					-0-
12	0	723	-0-	723	2798	56	1	667	3	N	-0-					-0-
01	0	798	-0-	798	3596	59	1	739	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291					
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	0	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
10	0	49	-0-	49	92	49	3			N	-0-					-0-
11	0	49	-0-	49	141	49	3			N	-0-					-0-
12	0	49	-0-	49	190	49	3			N	-0-					-0-
01	0	50	-0-	50	240	50	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1751		RRCID -> 056906		COMPL. DATE 11/18/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
09	0	152	-0-	152	152	13	1	139	3	N	-0-					-0-
10	0	157	-0-	157	309	12	1	145	3	N	-0-					-0-
11	0	150	-0-	150	459	11	1	139	3	N	-0-					-0-
12	0	166	-0-	166	625	13	1	153	3	N	-0-					-0-
01	0	154	-0-	154	779	11	1	143	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R.				WELL #: 1		RRCID -> 056967		COMPL. DATE 11/13/1973			TOTAL DEPTH 5475 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, W. R. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 056968		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH 5535 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) UPP OPERATING, LLC SAWYER 168		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

SAWYER 168		WELL #: 2		RRCID -> 056988	COMPL. DATE 11/30/1973	TOTAL DEPTH 7114	PERF. N/A							
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-			-0-
09	0	233	-0-	233	233	14	1	219	3	Y	-0-			-0-
10	0	223	-0-	223	456	13	1	210	3	Y	-0-			-0-
11	0	216	-0-	216	672	16	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	0	225	-0-	225	897	18	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	0	225	-0-	225	1122	19	1	206	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 057027	COMPL. DATE 11/08/1973	TOTAL DEPTH 7117	PERF. N/A							
08	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	422	-0-	422	422	10	1	412	3	Y	-0-			-0-
11	0	259	-0-	259	681	6	1	253	3	Y	-0-			-0-
12	0	221	-0-	221	902	4	1	217	3	Y	-0-			-0-
01	0	202	-0-	202	1104	5	1	197	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 2		RRCID -> 057112	COMPL. DATE 12/04/1973	TOTAL DEPTH 6498	PERF. N/A							
08	T. A.	51	-0-	51	100	7	1	44	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	47	-0-	47	147	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	37	-0-	37	184	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	222	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46	268	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	43	-0-	43	311	5	1	38	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0932S		RRCID -> 057113	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 6801	PERF. 4622 - 5215							
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 #: 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	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	N	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	8	1	85	3	N	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	189	8	1	88	3	N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	279	6	1	84	3	N	-0-			-0-
12	0	92	-0-	92	371	6	1	86	3	N	-0-			-0-
01	0	89	-0-	89	460	6	1	83	3	N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #: 1		RRCID -> 057352	COMPL. DATE 01/07/1974	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A							
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	0	54	-0-	54	54	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	111	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	0	57	-0-	57	168	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	210	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

MAYFIELD 45		WELL #: 1		RRCID -> 057365		COMPL. DATE 09/13/1973			TOTAL DEPTH 7319			PERF. N/A		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	127	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	189	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	253	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	0	64	-0-	64	317	5	1	59	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 057379		COMPL. DATE 12/31/1973			TOTAL DEPTH 7400			PERF. N/A		
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	28	1	1	2	N	-0-			-0-
						396	3							
09	0	406	-0-	406	406	34	1	372	3	N	-0-			-0-
10	0	405	-0-	405	811	32	1	373	3	N	-0-			-0-
11	0	375	-0-	375	1186	25	1	350	3	N	-0-			-0-
12	0	370	-0-	370	1556	25	1	345	3	N	-0-			-0-
01	0	332	-0-	332	1888	24	1	308	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0831S		RRCID -> 057380		COMPL. DATE 01/17/1974			TOTAL DEPTH 5600			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	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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1852		RRCID -> 057381		COMPL. DATE 01/01/1974			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A		
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	70	6	1	64	3	N	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85	155	7	1	78	3	N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	233	6	1	72	3	N	-0-			-0-
12	0	119	-0-	119	352	9	1	110	3	N	-0-			-0-
01	0	280	-0-	280	632	21	1	259	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974			TOTAL DEPTH 7200			PERF. N/A		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-			-0-
09	0	96	-0-	96	96	10	1	86	3	N	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	207	11	1	100	3	N	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	308	9	1	92	3	N	-0-			-0-
12	0	102	-0-	102	410	9	1	93	3	N	-0-			-0-
01	0	102	-0-	102	512	9	1	93	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 057509		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7130		PERF. N/A				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-			-0-
09		48	-0-	48	48	7	1	41	3	N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	95	3	1	44	3	N	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	139	3	1	41	3	N	-0-			-0-
12	0	48	-0-	48	187	3	1	45	3	N	-0-			-0-
01	0	51	-0-	51	238	4	1	47	3	N	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 1		RRCID -> 057512		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7822		PERF. N/A				
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	45	8	2			Y	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	51	6	2			Y	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7	58	7	2			Y	-0-			-0-
01	0	208	-0-	208	266	208	2			Y	-0-			-0-

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	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 49		WELL #: 1		RRCID -> 057663		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A				
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	0	72	-0-	72	72	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	151	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	232	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	312	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	0	82	-0-	82	394	6	1	76	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 2		RRCID -> 057755		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A				
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	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			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	057756	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	7650	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		97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-	-0-
09		0	94	-0-	94	94	13	1	81	3	Y	-0-	-0-
10		0	96	-0-	96	190	9	1	87	3	Y	-0-	-0-
11		0	93	-0-	93	283	12	1	81	3	Y	-0-	-0-
12		0	96	-0-	96	379	13	1	83	3	Y	-0-	-0-
01		0	80	-0-	80	459	7	1	72	3	Y	1	1
							1	9					

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	057799	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
09		0	21	-0-	21	21	3	1	18	3	N	-0-	-0-
10		0	17	-0-	17	38	1	1	16	3	N	-0-	-0-
11		0	16	-0-	16	54	1	1	15	3	N	-0-	-0-
12		0	17	-0-	17	71	1	1	16	3	N	-0-	-0-
01		0	15	-0-	15	86	1	1	14	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 128		WELL #:		2	RRCID ->	057801	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A	
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		1	RRCID ->	057819	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	1
09		0	32	-0-	32	32	3	1	29	3	N	-0-	1
10		0	33	-0-	33	65	3	1	30	3	N	-0-	1
11		0	34	-0-	34	99	3	1	31	3	N	-0-	1
12		0	35	-0-	35	134	3	1	32	3	N	-0-	1
01		0	37	-0-	37	171	3	1	34	3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	057820	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-	-0-
09		0	65	-0-	65	65	7	1	58	3	N	-0-	-0-
10		0	64	-0-	64	129	6	1	58	3	N	-0-	-0-
11		0	61	-0-	61	190	5	1	56	3	N	-0-	-0-
12		0	62	-0-	62	252	5	1	57	3	N	-0-	-0-
01		0	63	-0-	63	315	6	1	57	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

WARD, RIP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058010		COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 8494			PERF. N/A		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	74	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	0	35	-0-	35	109	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	145	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	0	35	-0-	35	180	3	1	32	3	Y	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 058135		COMPL. DATE 03/10/1974			TOTAL DEPTH 7600			PERF. N/A		
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	58	1	351	3	N	-0-			2
09	0	381	-0-	381	381	48	1	333	3	N	-0-			2
10	0	447	-0-	447	828	57	1	390	3	N	-0-			2
11	0	446	-0-	446	1274	57	1	389	3	N	-0-	2	1	-0-
12	0	451	-0-	451	1725	54	1	397	3	N	-0-			-0-
01	0	467	-0-	467	2192	61	1	406	3	N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #: 2		RRCID -> 058136		COMPL. DATE 03/24/1974			TOTAL DEPTH 5929			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, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058198		COMPL. DATE 03/15/1974			TOTAL DEPTH 7690			PERF. N/A		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	4	1	25	3	N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	61	4	1	28	3	N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	92	4	1	27	3	N	-0-			-0-
12	0	28	-0-	28	120	3	1	25	3	N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	144	3	1	21	3	N	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #: 1		RRCID -> 058199		COMPL. DATE 03/05/1974			TOTAL DEPTH 7800			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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 058275		COMPL. DATE 07/29/1973			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A		
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			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	13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 3		RRCID -> 058290		COMPL. DATE 03/27/1974			TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-			-0-
09	0	128	-0-	128	128	14	1	114	3	N	-0-			-0-
*10	271 N	143	-0-	-128	-0-	11	1	132	3	N	-0-			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0123S		RRCID -> 058406		COMPL. DATE 04/23/1974			TOTAL DEPTH 5600 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-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 1		RRCID -> 058407		COMPL. DATE 09/26/1973			TOTAL DEPTH 5700 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-

CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #: 1		RRCID -> 058408		COMPL. DATE 08/18/1974			TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A					
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	3	N	-0-			1
09	0	513	-0-	513	513	34	1	479	3	N	-0-			1
10	0	604	-0-	604	1117	45	1	559	3	N	-0-			1
11	0	579	-0-	579	1696	57	1	522	3	N	-0-			1
12	0	522	-0-	522	2218	31	1	491	3	N	-0-			1
01	0	550	-0-	550	2768	550	3			N	-0-			1

FIELDS 16		WELL #: 3		RRCID -> 058509		COMPL. DATE 05/07/1974			TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A					
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	25	2	1	15	3	N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	30	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	0	14	-0-	14	44	2	1	12	3	N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	53	1	1	8	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 058557		COMPL. DATE 05/20/1974			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A					
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	8	1	53	3	N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	127	8	1	58	3	N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	194	9	1	58	3	N	-0-			-0-
12	0	69	-0-	69	263	8	1	61	3	N	-0-			-0-
01	0	64	-0-	64	327	8	1	56	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 3		RRCID -> 058681		COMPL. DATE 05/17/1974			TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A					
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	8	1	67	3	N	-0-			-0-
*10	155 N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
*11	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 2		RRCID -> 058766		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 7566 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	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	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
10	0	70	-0-	70	133	70	2			Y	-0-					-0-
11	0	91	-0-	91	224	91	2			Y	-0-					-0-
12	0	98	-0-	98	322	98	2			Y	-0-					-0-
01	0	108	-0-	108	430	108	2			Y	-0-					-0-
PFLUGER 104		WELL #: 3		RRCID -> 058805		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A								
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	0	246	-0-	246	246	15	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	0	248	-0-	248	494	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	0	238	-0-	238	732	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	0	255	-0-	255	987	27	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	0	251	-0-	251	1238	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
SAWYER 15		WELL #: 1		RRCID -> 058879		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A								
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
10	0	77	-0-	77	150	77	2			Y	-0-					-0-
11	0	92	-0-	92	242	92	2			Y	-0-					-0-
12	0	109	-0-	109	351	109	2			Y	-0-					-0-
01	0	121	-0-	121	472	121	2			Y	-0-					-0-
PFLUGER 105		WELL #: 4		RRCID -> 058897		COMPL. DATE 06/23/1974		TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	23	-0-	23	23	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	56	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	0	32	-0-	32	88	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	0	35	-0-	35	123	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	0	34	-0-	34	157	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
MAYER		WELL #: 501		RRCID -> 059038		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
08	0 N	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
SAWYER 16		WELL #: 2		RRCID -> 059098		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A								
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	0	236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					-0-
10	0	238	-0-	238	474	238	2			Y	-0-					-0-
11	0	300	-0-	300	774	300	2			Y	-0-					-0-
12	0	350	-0-	350	1124	350	2			Y	-0-					-0-
01	0	354	-0-	354	1478	354	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3		RRCID -> 059099		COMPL. DATE 06/28/1974			TOTAL DEPTH 8324 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-

MAYER 36				WELL #: 2		RRCID -> 059123		COMPL. DATE 06/05/1974			TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A					
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	0	103	-0-	103	103	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	0	101	-0-	101	204	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	0	102	-0-	102	306	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	0	115	-0-	115	421	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	0	239	-0-	239	660	19	1	220	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	186 N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
09	0	170	-0-	170	170	14	1	156	3	N	-0-					-0-
10	0	176	-0-	176	346	14	1	162	3	N	-0-					-0-
11	0	166	-0-	166	512	13	1	153	3	N	-0-					-0-
12	0	170	-0-	170	682	13	1	157	3	N	-0-					-0-
01	0	165	-0-	165	847	12	1	153	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4				WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
09	0	200	-0-	200	200	17	1	183	3	N	-0-					-0-
10	0	211	-0-	211	411	17	1	194	3	N	-0-					-0-
11	0	179	-0-	179	590	14	1	165	3	N	-0-					-0-
12	0	259	-0-	259	849	20	1	239	3	N	-0-					-0-
01	0	226	-0-	226	1075	17	1	209	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 138				WELL #: 1		RRCID -> 059231		COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A					
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	0	77	-0-	77	77	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	0	73	-0-	73	150	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	0	72	-0-	72	222	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	0	75	-0-	75	297	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	0	76	-0-	76	373	6	1	70	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52				WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974			TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A					
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	0	167	-0-	167	167	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
*10	332 N	165	-0-	-167	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
*11	180 N	154	-0-	-26	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY, W. R. "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 6370 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	217 N	212	-0-	-5	-0-	34	1	178	3	Y	-0-		17
09	0	235	-0-	235	235	32	1	172	3	Y	28		45
						31	9						
10	0	177	-0-	177	412	31	1	146	3	Y	-0-	42 1	3
11	0	159	-0-	159	571	28	1	131	3	Y	-0-		3
12	0	70	-0-	70	641	12	1	58	3	Y	-0-	3 1	-0-
01	0	97	-0-	97	738	16	1	81	3	Y	-0-		-0-

MAYER 18		WELL #: 1		RRCID -> 059373		COMPL. DATE 10/17/1973			TOTAL DEPTH 7825 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-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 2		RRCID -> 059378		COMPL. DATE 08/26/1974			TOTAL DEPTH 5700 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-

PFLUGER 84		WELL #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974			TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-		-0-
10	0	4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	12	4	3			Y	-0-		-0-
12	0	7	-0-	7	19	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
01	0	8	-0-	8	27	1	1	7	3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 211		RRCID -> 059459		COMPL. DATE 07/14/1974			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778				
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	664	3	N	-0-		1
09	0	698	-0-	698	698	58	1	637	3	N	3	1 1	3
						3	9						
10	0	709	-0-	709	1407	56	1	653	3	N	-0-	1 1	2
11	0	666	-0-	666	2073	51	1	615	3	N	-0-	1 1	1
12	0	686	-0-	686	2759	53	1	630	3	N	3	1 1	3
						3	9						
01	0	682	-0-	682	3441	50	1	629	3	N	3	4 1	2
						3	9						

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 059634		COMPL. DATE 09/04/1974			TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A				
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	32	1	169	3	Y	-0-		-0-
09	0	197	-0-	197	197	31	1	166	3	Y	-0-		-0-
10	0	203	-0-	203	400	36	1	167	3	Y	-0-		-0-
11	0	206	-0-	206	606	37	1	169	3	Y	-0-		-0-
12	0	212	-0-	212	818	35	1	177	3	Y	-0-		-0-
01	0	223	-0-	223	1041	38	1	185	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 104		WELL #: 4		RRCID -> 059698		COMPL. DATE 09/29/1974			TOTAL DEPTH 6515			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-

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

CUSENBARY 71		WELL #: 10		RRCID -> 059701		COMPL. DATE 09/30/1974			TOTAL DEPTH 5500			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-

RAY, MAY M. MRS. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 059721		COMPL. DATE 07/15/1974			TOTAL DEPTH 9450			PERF. N/A		
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	18	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	24	6	3			Y	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7	31	7	3			Y	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	71	3	1	37	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	T. A.	7	-0-	7	11	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	4	-0-	4	15	4	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	7	-0-	7	22	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	28	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	32	4	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	3	-0-	3	35	3	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY, THOMAS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974			TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A					
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	* CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	158	1	840	3	Y	9			24
09	0	857	-0-	857	857	134	1	716	3	Y	6			30
10	0	550	-0-	550	1407	93	1	439	3	Y	16	28	1	18
11	0	380	-0-	380	1787	68	1	312	3	Y	-0-			18
12	0	718	-0-	718	2505	120	1	598	3	Y	-0-	17	1	1
01	0	901	-0-	901	3406	151	1	747	3	Y	3	3	8	1
						3	9							

MAYER 7		WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974			TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A					
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	45	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	67	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40	107	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	127	2	1	18	3	Y	-0-			-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974			TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A					
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	0	27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	104	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	0	83	-0-	83	187	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	270	5	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	0	76	-0-	76	346	6	1	70	3	Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	130	60	2			Y	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	180	50	2			Y	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	216	36	2			Y	-0-			-0-
01	0	39	-0-	39	255	39	2			Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 1		RRCID -> 060147		COMPL. DATE 11/06/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	75	38	2			Y	-0-			-0-
11	0	35	-0-	35	110	35	2			Y	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35	145	35	2			Y	-0-			-0-
01	0	33	-0-	33	178	33	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	155 N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-			-0-
09	0	132	-0-	132	132	11	1	121	3	N	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134	266	11	1	123	3	N	-0-			-0-
11	0	123	-0-	123	389	8	1	115	3	N	-0-			-0-
12	0	126	-0-	126	515	9	1	117	3	N	-0-			-0-
01	0	124	-0-	124	639	9	1	115	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1151S		RRCID -> 060262		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 7200 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	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
09	0	99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	201	102	3			Y	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	272	71	3			Y	-0-			-0-
12	0	119	-0-	119	391	119	3			Y	-0-			-0-
01	0	106	-0-	106	497	106	3			Y	-0-			-0-

ASKEW & GLIMP 55				WELL #: 2		RRCID -> 060267			COMPL. DATE 10/10/1974			TOTAL DEPTH 6027 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-

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-	9	1	107	3	N	-0-			-0-
09	0	108	-0-	108	108	8	1	100	3	N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	211	8	1	95	3	N	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94	305	7	1	87	3	N	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106	411	8	1	98	3	N	-0-			-0-
01	0	104	-0-	104	515	8	1	96	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. -39-				WELL #: 3		RRCID -> 060325			COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
09	0	69	-0-	69	69	5	1	64	3	N	-0-			-0-
10	0	70	-0-	70	139	5	1	65	3	N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	206	7	1	60	3	N	-0-			-0-
12	0	63	-0-	63	269	4	1	59	3	N	-0-			-0-
01	0	62	-0-	62	331	62	3			N	-0-			-0-

MAYER 17				WELL #: 1		RRCID -> 060338			COMPL. DATE 12/06/1974			TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
09	0	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	168	86	2			Y	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	254	86	2			Y	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66	320	66	2			Y	-0-			-0-
01	0	33	-0-	33	353	33	2			Y	-0-			-0-

SHURLEY 36				WELL #: 2		RRCID -> 060348			COMPL. DATE 11/16/1974			TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-			-0-
09	0	103	-0-	103	103	3	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	208	3	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	322	3	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	0	108	-0-	108	430	2	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	0	119	-0-	119	549	3	1	116	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124				WELL #: 3		RRCID -> 060349			COMPL. DATE 11/13/1974			TOTAL DEPTH 6649 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) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 060513		COMPL. DATE 12/11/1974			TOTAL DEPTH 6852			PERF. N/A		
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	24	1	157	3	Y	-0-			-0-
09	0	172	-0-	172	172	21	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	341	21	1	148	3	Y	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	497	20	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	0	158	-0-	158	655	17	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	0	160	-0-	160	815	18	1	142	3	Y	-0-			-0-
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	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. 10		WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975			TOTAL DEPTH 6277			PERF. N/A		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	14	1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	20	6	3			N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	29	1	1	8	3	N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	34	5	3			N	-0-			-0-
SHURLEY 123		WELL #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974			TOTAL DEPTH 6509			PERF. N/A		
08	T. A.	90	-0-	90	163	12	1	78	3	Y	-0-			4
09	T. A.	89	-0-	89	252	11	1	76	3	Y	2	4	1	2
10	T. A.	83	-0-	83	335	10	1	73	3	Y	-0-	1	1	1
11	0	54	-0-	54	389	7	1	46	3	Y	1	1	1	1
12	0	60	-0-	60	449	6	1	52	3	Y	2	1	1	2
01	T. A.	82	-0-	82	531	9	1	72	3	Y	1	2	1	1
CANYON RANCH		WELL #: 0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	28	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	39	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	49	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	59	2	1	8	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
09	0	52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	126	74	3			Y	-0-			-0-
11	0	79	-0-	79	205	79	3			Y	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	288	83	3			Y	-0-			-0-
01	0	80	-0-	80	368	80	3			Y	-0-			-0-

REED 116				WELL #: 3		RRCID -> 061079			COMPL. DATE 01/15/1975			TOTAL DEPTH 6480 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 96				WELL #: 3		RRCID -> 061080			COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 6080 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-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 4		RRCID -> 061179			COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
09	0	71	-0-	71	71	6	1	65	3	N	-0-			-0-
10	0	73	-0-	73	144	6	1	67	3	N	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	210	5	1	61	3	N	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	366	12	1	144	3	N	-0-			-0-
01	0	72	-0-	72	438	6	1	66	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 3		RRCID -> 061180			COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	21	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23	44	2	1	21	3	N	-0-			-0-
01	0	13	-0-	13	57	1	1	12	3	N	-0-			-0-

FIELDS 15				WELL #: 3		RRCID -> 061269			COMPL. DATE 02/19/1975			TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-			-0-
09	0	214	-0-	214	214	23	1	191	3	N	-0-			-0-
*10	433 N	219	-0-	-214	-0-	17	1	202	3	N	-0-			-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-			-0-

SAWYER 112				WELL #: 3		RRCID -> 061390			COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	0	55	-0-	55	55	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	103	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	135	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	165	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	184	2	1	17	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 20		WELL #: 2 B		RRCID -> 061393		COMPL. DATE 03/02/1975		TOTAL DEPTH 7510 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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	8	6	2	Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
01	0	5	-0-	5	13	5	2	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1152S		RRCID -> 061507		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 401		RRCID -> 061565		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A			
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	N	-0-
09	0	340	-0-	340	340	28	1	312	3	N	-0-
10	0	357	-0-	357	697	28	1	329	3	N	-0-
11	0	354	-0-	354	1051	27	1	327	3	N	-0-
12	0	354	-0-	354	1405	28	1	326	3	N	-0-
01	0	459	-0-	459	1864	34	1	425	3	N	-0-

MAYER 38		WELL #: 2		RRCID -> 061655		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 8500 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-

MAYER 9		WELL #: 1		RRCID -> 061688		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
09	0	106	-0-	106	106	106	2	Y	-0-		-0-
10	0	105	-0-	105	211	105	2	Y	-0-		-0-
11	0	93	-0-	93	304	93	2	Y	-0-		-0-
12	0	97	-0-	97	401	97	2	Y	-0-		-0-
01	0	101	-0-	101	502	101	2	Y	-0-		-0-

WARD 127		WELL #: 1		RRCID -> 061768		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A			
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-
09	0	163	-0-	163	163	12	1	151	3	N	-0-
10	0	10	-0-	10	173	1	1	9	3	N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-		-0-
12	0	127	-0-	127	300	12	1	115	3	N	-0-
01	0	154	-0-	154	454	15	1	139	3	N	-0-

REED 100		WELL #: 3		RRCID -> 061859		COMPL. DATE 04/11/1975		TOTAL DEPTH 5597 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) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3A		RRCID -> 061860	COMPL. DATE 03/19/1975	TOTAL DEPTH 7750	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					1
09	0	323	-0-	323	323	323	2			Y	-0-					1
10	0	336	-0-	336	659	336	2			Y	-0-					1
11	0	330	-0-	330	989	330	2			Y	-0-					1
12	0	327	-0-	327	1316	327	2			Y	-0-					1
01	0	338	-0-	338	1654	338	2			Y	-0-					1

MAYER 4				WELL #: 1		RRCID -> 061861	COMPL. DATE 04/19/1975	TOTAL DEPTH 7550	PERF. N/A							
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	0	230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
10	0	235	-0-	235	465	235	2			Y	-0-					-0-
11	0	224	-0-	224	689	224	2			Y	-0-					-0-
12	0	233	-0-	233	922	233	2			Y	-0-					-0-
01	0	242	-0-	242	1164	242	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1762		RRCID -> 061871	COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A							
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 062007	COMPL. DATE 05/09/1975	TOTAL DEPTH 7450	PERF. N/A							
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
09	0	120	-0-	120	120	10	1	110	3	N	-0-					-0-
10	0	126	-0-	126	246	10	1	116	3	N	-0-					-0-
11	0	121	-0-	121	367	8	1	113	3	N	-0-					-0-
12	0	126	-0-	126	493	9	1	117	3	N	-0-					-0-
01	0	123	-0-	123	616	9	1	114	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0134S		RRCID -> 062168	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A							
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	48	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	0	428	-0-	428	428	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	0	424	-0-	424	852	38	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	0	398	-0-	398	1250	42	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	0	383	-0-	383	1633	49	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	0	396	-0-	396	2029	74	1	322	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-					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 1				WELL #: 2		RRCID -> 062294	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A							
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	0	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
10	0	86	-0-	86	152	86	2			Y	-0-					-0-
11	0	85	-0-	85	237	85	2			Y	-0-					-0-
12	0	87	-0-	87	324	87	2			Y	-0-					-0-
01	0	86	-0-	86	410	86	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1072S		RRCID -> 062347		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
M	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	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50	50 3		Y	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	102	52 3		Y	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	158	56 3		Y	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	201	43 3		Y	-0-			-0-
01	0	62	-0-	62	263	62 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1073S		RRCID -> 062348		COMPL. DATE 05/22/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23	23 3		Y	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	48	25 3		Y	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	73	25 3		Y	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	97	24 3		Y	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	122	25 3		Y	-0-			-0-

MORRISS 5		WELL #: 1		RRCID -> 062455		COMPL. DATE 12/29/1974		TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A				
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	166 2		Y	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	335	169 2		Y	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	557	222 2		Y	-0-			-0-
12	0	263	-0-	263	820	263 2		Y	-0-			-0-
01	0	263	-0-	263	1083	263 2		Y	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 2		RRCID -> 062456		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A				
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 3	Y	-0-			-0-
09	0	69	-0-	69	69	6 1	63 3	Y	-0-			-0-
10	0	72	-0-	72	141	5 1	67 3	Y	-0-			-0-
11	0	72	-0-	72	213	5 1	67 3	Y	-0-			-0-
12	0	71	-0-	71	284	5 1	66 3	Y	-0-			-0-
01	0	75	-0-	75	359	6 1	69 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 12		RRCID -> 062607		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17	3 1	14 3	N	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	35	1 1	17 3	N	-0-			-0-
11	0	19	-0-	19	54	1 1	18 3	N	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	73	1 1	18 3	N	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	92	1 1	18 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	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27 1	381 3	N	-0-			-0-
09	0	389	-0-	389	389	32 1	357 3	N	-0-			-0-
10	0	393	-0-	393	782	31 1	362 3	N	-0-			-0-
11	0	368	-0-	368	1150	25 1	343 3	N	-0-			-0-
12	0	391	-0-	391	1541	27 1	364 3	N	-0-			-0-
01	0	393	-0-	393	1934	28 1	365 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 4		RRCID -> 062850		COMPL. DATE 06/07/1975		TOTAL DEPTH 6920 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) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 3		RRCID -> 062851		COMPL. DATE 06/11/1975		TOTAL DEPTH 6987		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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-
09	0	111	-0-	111	111	3	1	108	3	Y	-0-
10	0	108	-0-	108	219	3	1	105	3	Y	-0-
11	0	91	-0-	91	310	2	1	89	3	Y	-0-
12	0	68	-0-	68	378	1	1	67	3	Y	-0-
01	0	85	-0-	85	463	2	1	83	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
08	0 N	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 0832S		RRCID -> 063076		COMPL. DATE 07/30/1975		TOTAL DEPTH 5584		PERF. N/A	
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-	-0-
09	0	474	-0-	474	474	474	3		Y	-0-	-0-
10	0	504	-0-	504	978	504	3		Y	-0-	-0-
11	0	454	-0-	454	1432	454	3		Y	-0-	-0-
12	0	454	-0-	454	1886	454	3		Y	-0-	-0-
01	0	467	-0-	467	2353	467	3		Y	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 4		RRCID -> 063179		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6822		PERF. N/A	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-
09	0	55	-0-	55	55	7	1	48	3	Y	-0-
10	0	39	-0-	39	94	5	1	34	3	Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-	-0-

LANCASTER 3		WELL #: 2		RRCID -> 063180		COMPL. DATE 05/24/1975		TOTAL DEPTH 6820		PERF. N/A	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-
09	0	96	-0-	96	96	9	1	87	3	Y	-0-
10	0	98	-0-	98	194	9	1	89	3	Y	-0-
11	0	96	-0-	96	290	11	1	85	3	Y	-0-
12	0	97	-0-	97	387	12	1	85	3	Y	-0-
01	0	96	-0-	96	483	11	1	85	3	Y	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 2		RRCID -> 063181		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7042		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 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-	-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) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 0834S		RRCID -> 063325		COMPL. DATE 07/28/1975			TOTAL DEPTH 5600 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	0	160	-0-	160	160	160	3			Y	-0-					-0-
10	0	163	-0-	163	323	163	3			Y	-0-					-0-
11	0	147	-0-	147	470	147	3			Y	-0-					-0-
12	0	151	-0-	151	621	151	3			Y	-0-					-0-
01	0	153	-0-	153	774	153	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1"				WELL #: 2		RRCID -> 063326			COMPL. DATE 05/20/1975			TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A				
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	0	114	-0-	114	114	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	0	121	-0-	121	235	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	0	117	-0-	117	352	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	0	99	-0-	99	451	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	0	61	-0-	61	512	7	1	54	3	Y	-0-					-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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "R"				WELL #: 1		RRCID -> 063481			COMPL. DATE 08/13/1975			TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A				
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
09	0	57	-0-	57	57	5	1	52	3	N	-0-					-0-
10	0	59	-0-	59	116	5	1	54	3	N	-0-					-0-
11	0	54	-0-	54	170	4	1	50	3	N	-0-					-0-
12	0	51	-0-	51	221	3	1	48	3	N	-0-					-0-
01	0	31	-0-	31	252	2	1	29	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"				WELL #: 2		RRCID -> 063515			COMPL. DATE 08/22/1975			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
09	0	23	-0-	23	23	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	0	24	-0-	24	47	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	0	23	-0-	23	70	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0	23	-0-	23	93	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	0	20	-0-	20	113	2	1	18	3	N	-0-					-0-

MAYER 37				WELL #: 2 A		RRCID -> 063518			COMPL. DATE 08/23/1975			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	0	61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	0	64	-0-	64	125	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	0	62	-0-	62	187	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	0	61	-0-	61	248	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	0	63	-0-	63	311	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1				WELL #: 1		RRCID -> 063551			COMPL. DATE 08/01/1975			TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A				
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	0	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					-0-
10	0	220	-0-	220	436	220	2			Y	-0-					-0-
11	0	210	-0-	210	646	210	2			Y	-0-					-0-
12	0	212	-0-	212	858	212	2			Y	-0-					-0-
01	0	213	-0-	213	1071	213	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		1	RRCID ->	063602	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7300	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		0 N	-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-

FAWCETT 130		WELL #:		2	RRCID ->	063603	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7083	PERF. N/A	
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	Y	-0-
09		0	140	-0-	140	140	8	1	132	3	Y	-0-
10		0	147	-0-	147	287	9	1	138	3	Y	-0-
11		0	135	-0-	135	422	10	1	125	3	Y	-0-
12		0	140	-0-	140	562	11	1	129	3	Y	-0-
01		0	140	-0-	140	702	12	1	128	3	Y	-0-

WARD 127		WELL #:		2	RRCID ->	063659	COMPL. DATE	05/18/1975	TOTAL DEPTH	6890	PERF. N/A	
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-
09		0	105	-0-	105	105	8	1	97	3	N	-0-
10		0	119	-0-	119	224	10	1	109	3	N	-0-
11		0	115	-0-	115	339	10	1	105	3	N	-0-
12		0	113	-0-	113	452	11	1	102	3	N	-0-
01		0	130	-0-	130	582	12	1	117	3	N	-0-
							1	9				

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-

SHURLEY 147		WELL #:		3	RRCID ->	063713	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	7074	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 141		WELL #:		4	RRCID ->	063714	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	7094	PERF. N/A	
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-	-0-
09		0	8	-0-	8	8	8	3		Y	-0-	-0-
10		0	14	-0-	14	22	14	3		Y	-0-	-0-
11		0	13	-0-	13	35	13	3		Y	-0-	-0-
12		0	11	-0-	11	46	11	3		Y	-0-	-0-
01		0	9	-0-	9	55	9	3		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 147		WELL #: 4		RRCID -> 063813		COMPL. DATE 08/21/1975			TOTAL DEPTH 7183			PERF. N/A		
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	Y	-0-			-0-
09	0	78	-0-	78	78	2	1	76	3	Y	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	162	2	1	82	3	Y	-0-			-0-
11	0	82	-0-	82	244	2	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	0	82	-0-	82	326	1	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	0	85	-0-	85	411	2	1	83	3	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #: 1		RRCID -> 064148		COMPL. DATE 10/08/1975			TOTAL DEPTH 8900			PERF. N/A		
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	0	164	-0-	164	164	10	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161	325	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	458	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	0	132	-0-	132	590	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
01	0	160	-0-	160	750	10	1	150	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	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	189	1	2786	2	Y	-0-			-0-
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	195	1	2977	2	Y	-0-			-0-
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	198	1	3138	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	2771	-0-	-109	-0-	170	1	2601	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3238	-0-	-48	-0-	193	1	3045	2	Y	-0-			-0-
01	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	180	1	2766	2	Y	2	2	8	-0-

RAY, MAY M. MRS. -C-		WELL #: 1 A		RRCID -> 064151		COMPL. DATE 10/07/1975			TOTAL DEPTH 8654			PERF. N/A		
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	Y	-0-			-0-
09	0	414	-0-	414	414	23	1	391	3	Y	-0-			-0-
10	0	453	-0-	453	867	25	1	428	3	Y	-0-			-0-
11	0	416	-0-	416	1283	22	1	394	3	Y	-0-			-0-
12	0	425	-0-	425	1708	22	1	368	3	Y	32	32	8	-0-
01	0	469	-0-	469	2177	35	9	432	3	Y	3	3	8	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 3		RRCID -> 064157		COMPL. DATE 10/23/1975			TOTAL DEPTH 7150			PERF. N/A		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	2	1	13	3	N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	30	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	44	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	0	14	-0-	14	58	1	1	13	3	N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	73	1	1	14	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP -E-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 064158		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A					
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	3		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	3		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	4	1	3		N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	6	2	3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 064164		COMPL. DATE 10/11/1975		TOTAL DEPTH 9289		PERF. N/A					
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B-													
08	T. A.	1	-0-	1	4	1	2		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 064180		COMPL. DATE 10/31/1975		TOTAL DEPTH 7025		PERF. N/A					
MAYER, EDWIN S., JR.													
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80 3	N	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	14	1	79 3	N	-0-			-0-
10	0	94	-0-	94	187	7	1	87 3	N	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	282	7	1	88 3	N	-0-			-0-
12	0	98	-0-	98	380	7	1	91 3	N	-0-			-0-
01	0	99	-0-	99	479	7	1	92 3	N	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 064181		COMPL. DATE 11/07/1975		TOTAL DEPTH 7320		PERF. N/A					
MAYER, EDWIN S. JR. "D"													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11		RRCID -> 064195		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A					
MAYER, EDWIN S., JR.													
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	9	1	1	8 3	N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8	17	1	1	7 3	N	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	36	1	1	18 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 064212		COMPL. DATE 09/21/1975		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A					
MAYER 18													
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		Y	-0-			1
09	0	310	-0-	310	310	310	2		Y	-0-			1
10	0	228	-0-	228	538	228	2		Y	-0-			1
11	0	286	-0-	286	824	286	2		Y	-0-			1
12	0	230	-0-	230	1054	230	2		Y	-0-			1
01	0	245	-0-	245	1299	245	2		Y	-0-			1

WELL #: 1262		RRCID -> 064213		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 6609		PERF. N/A					
KELLY													
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	3		Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	3		Y	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	5	2	3		Y	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	6	1	3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 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	186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-
09	0	177	-0-	177	177	11	1	166	3	Y	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	369	13	1	179	3	Y	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	540	12	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	0	139	-0-	139	679	10	1	129	3	Y	-0-			-0-
01	0	195	-0-	195	874	14	1	181	3	Y	-0-			-0-

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
09	0	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	101	49	2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	101					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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
09	0	86	-0-	86	86	4	1	82	3	N	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	170	4	1	80	3	N	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	265	4	1	91	3	N	-0-			-0-
12	0	114	-0-	114	379	5	1	109	3	N	-0-			-0-
01	0	114	-0-	114	493	5	1	109	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	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-			4
09	0	18	-0-	18	18	3	1	15	3	N	-0-	1	1	3
10	0	19	-0-	19	37	1	1	18	3	N	-0-			3
11	0	23	-0-	23	60	2	1	20	3	N	-0-	1	1	3
						1	9							
12	0	22	-0-	22	82	2	1	20	3	N	-0-	2	1	1
01	0	22	-0-	22	104	2	1	20	3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 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							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 11		RRCID -> 064459		COMPL. DATE 11/17/1975			TOTAL DEPTH 7373 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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "G"		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064498		COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
09	0	319	-0-	319	319	38	1	281	3	N	-0-					-0-
10	0	265	-0-	265	584	37	1	228	3	N	-0-					-0-
11	0	238	-0-	238	822	27	1	211	3	N	-0-					-0-
12	0	238	-0-	238	1060	30	1	208	3	N	-0-					-0-
01	0	226	-0-	226	1286	30	1	196	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #: 321		RRCID -> 064499		COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A					
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	26	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	0	159	-0-	159	159	21	1	137	3	Y	1					1
10	0	158	-0-	158	317	14	1	144	3	Y	-0-					1
11	0	262	-0-	262	579	33	1	228	3	Y	1	1	1			1
12	0	189	-0-	189	768	25	1	163	3	Y	1	1	1			1
01	0	182	-0-	182	950	16	1	166	3	Y	-0-					1

MAYER, MINNIE H.				WELL #: 1		RRCID -> 064516		COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 7718 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
09	0	60	-0-	60	60	7	1	53	3	N	-0-					-0-
10	0	61	-0-	61	121	9	1	52	3	N	-0-					-0-
11	0	55	-0-	55	176	6	1	49	3	N	-0-					-0-
12	0	56	-0-	56	232	7	1	49	3	N	-0-					-0-
01	0	47	-0-	47	279	6	1	41	3	N	-0-					-0-

MAYER				WELL #: 1		RRCID -> 064669		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 7350 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) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR. -I-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

WELL #: 2		RRCID -> 064809		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A				
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-	-0-
09	0	219	-0-	219	219	18	1	201	3	N	-0-	-0-
10	0	225	-0-	225	444	18	1	207	3	N	-0-	-0-
11	0	210	-0-	210	654	14	1	196	3	N	-0-	-0-
12	0	215	-0-	215	869	15	1	200	3	N	-0-	-0-
01	0	212	-0-	212	1081	15	1	197	3	N	-0-	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 064831		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9430		PERF. N/A				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
10	0	13	-0-	13	26	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	38	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
12	0	6	-0-	6	44	6	2			Y	-0-	-0-
01	0	21	-0-	21	65	1	1	20	2	Y	-0-	-0-

WELL #: 3		RRCID -> 064834		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A				
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-	-0-
09	0	170	-0-	170	170	8	1	162	3	N	-0-	-0-
10	0	154	-0-	154	324	7	1	147	3	N	-0-	-0-
11	0	151	-0-	151	475	7	1	144	3	N	-0-	-0-
12	0	154	-0-	154	629	7	1	147	3	N	-0-	-0-
01	0	152	-0-	152	781	7	1	145	3	N	-0-	-0-

WELL #: 2		RRCID -> 064875		COMPL. DATE 12/15/1975		TOTAL DEPTH 7400		PERF. N/A				
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	N	-0-	-0-
09	0	289	-0-	289	289	24	1	265	3	N	-0-	-0-
10	0	297	-0-	297	586	23	1	274	3	N	-0-	-0-
11	0	283	-0-	283	869	19	1	264	3	N	-0-	-0-
12	0	289	-0-	289	1158	20	1	269	3	N	-0-	-0-
01	0	285	-0-	285	1443	20	1	265	3	N	-0-	-0-

WELL #: 2		RRCID -> 064896		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	32	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
12	0	26	-0-	26	58	2	1	24	2	Y	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	59	1	2			Y	-0-	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 064906		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7497		PERF. N/A				
08	1085 N	879	-0-	-206	-0-	46	1	833	3	Y	-0-	30
09	0	1042	-0-	1042	1042	52	1	989	3	Y	1	31
						1	9					
10	0	997	-0-	997	2039	49	1	948	3	Y	-0-	31
11	0	807	-0-	807	2846	39	1	768	3	Y	-0-	31
12	0	878	-0-	878	3724	42	1	836	3	Y	-0-	31
01	0	292	-0-	292	4016	15	1	274	3	Y	3	34
						3	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 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	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-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	0	396	-0-	396	396	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	0	384	-0-	384	780	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	0	286	-0-	286	1066	23	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	0	250	-0-	250	1316	31	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	0	221	-0-	221	1537	27	1	194	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

08	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
09	0	132	-0-	132	132	11	1	121	3	N	-0-					-0-
10	0	157	-0-	157	289	12	1	145	3	N	-0-					-0-
11	0	145	-0-	145	434	10	1	135	3	N	-0-					-0-
12	0	151	-0-	151	585	10	1	141	3	N	-0-					-0-
01	0	149	-0-	149	734	11	1	138	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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
09	0	70	-0-	70	70	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	0	70	-0-	70	140	6	1	64	3	N	-0-					-0-
11	0	73	-0-	73	213	5	1	68	3	N	-0-					-0-
12	0	73	-0-	73	286	5	1	68	3	N	-0-					-0-
01	0	74	-0-	74	360	5	1	69	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	558 N	278	-0-	-280	-0-	36	1	242	3	N	-0-					19
09	0	510	-0-	510	510	78	1	432	3	N	-0-	4	1			15
10	0	505	-0-	505	1015	36	1	469	3	N	-0-					15
11	0	483	-0-	483	1498	35	1	448	3	N	-0-	4	1			11
12	0	520	-0-	520	2018	37	1	483	3	N	-0-	6	1			5
01	0	553	-0-	553	2571	39	1	514	3	N	-0-	2	1			3

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	10	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	26	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	0	7	-0-	7	33	7	3			Y	-0-					-0-
01	0	13	-0-	13	46	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	N	-0-					-0-
09	0	131	-0-	131	131	16	1	115	3	N	-0-					-0-
10	0	137	-0-	137	268	19	1	118	3	N	-0-					-0-
11	0	129	-0-	129	397	15	1	114	3	N	-0-					-0-
12	0	129	-0-	129	526	16	1	113	3	N	-0-					-0-
01	0	128	-0-	128	654	17	1	111	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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
		WELL #: 2 A		RRCID -> 065318	COMPL. DATE 12/19/1975	TOTAL DEPTH 7450	PERF. N/A				
08	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	200	-0-	200	200	200	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	176	-0-	176	376	176	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	188	-0-	188	564	188	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	476	-0-	476	1040	476	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	757	-0-	757	1797	757	2	Y	-0-	-0-	-0-
MAYER 3D		WELL #: 1		RRCID -> 065382	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL DEPTH 7595	PERF. N/A				
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	42	-0-	42	42	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	45	-0-	45	87	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	50	-0-	50	137	50	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	53	-0-	53	190	53	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	51	-0-	51	241	51	2	Y	-0-	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 065404	COMPL. DATE 02/21/1976	TOTAL DEPTH 8240	PERF. N/A				
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
09	0	155	-0-	155	155	13	1	N	-0-	-0-	-0-
10	0	161	-0-	161	316	13	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	154	-0-	154	470	10	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	159	-0-	159	629	11	1	N	-0-	-0-	-0-
01	0	160	-0-	160	789	11	1	N	-0-	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 10		RRCID -> 065692	COMPL. DATE 03/08/1976	TOTAL DEPTH 8188	PERF. N/A				
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
09	0	43	-0-	43	43	2	1	N	-0-	-0-	-0-
10	0	44	-0-	44	87	2	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	42	-0-	42	129	2	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	43	-0-	43	172	2	1	N	-0-	-0-	-0-
01	0	43	-0-	43	215	2	1	N	-0-	-0-	-0-
KELLY 125		WELL #: 9		RRCID -> 065701	COMPL. DATE 02/10/1976	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 7021 - 7240				
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	3		10
09	0	154	-0-	154	154	10	1	Y	4		14
10	0	135	-0-	135	289	4	9	Y	4		18
11	0	114	-0-	114	403	8	1	Y	4	17 1	5
12	0	99	-0-	99	502	4	9	Y	-0-		5
01	0	103	-0-	103	605	7	1	Y	3		8
						3	9				
MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 065745	COMPL. DATE 03/19/1976	TOTAL DEPTH 7490	PERF. N/A				
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
09	0	110	-0-	110	110	9	1	N	-0-	-0-	-0-
10	0	115	-0-	115	225	9	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	111	-0-	111	336	7	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	447	8	1	N	-0-	-0-	-0-
01	0	98	-0-	98	545	7	1	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
ASKEW 30		WELL #: 1 T		RRCID -> 065785		COMPL. DATE 12/06/1975			TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					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-

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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
09	0	69	-0-	69	69	4	1	65	3	N	-0-					-0-
10	0	70	-0-	70	139	4	1	66	3	N	-0-					-0-
11	0	66	-0-	66	205	4	1	62	3	N	-0-					-0-
12	0	68	-0-	68	273	5	1	63	3	N	-0-					-0-
01	0	63	-0-	63	336	4	1	59	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 065875		COMPL. DATE 03/25/1976			TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A							
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	0	743	-0-	743	743	46	1	697	2	Y	-0-					-0-
10	0	772	-0-	772	1515	46	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	0	789	-0-	789	2304	48	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	0	600	-0-	600	2904	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	0	885	-0-	885	3789	54	1	831	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -H-		WELL #: 1		RRCID -> 066009		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A							
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
09	0	131	-0-	131	131	16	1	115	3	N	-0-					-0-
10	0	101	-0-	101	232	14	1	87	3	N	-0-					-0-
11	0	246	-0-	246	478	28	1	218	3	N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	478					N	-0-					-0-
01	0	250	-0-	250	728	33	1	216	3	N	-0-	1	1	8		-0-

SHURLEY 139		WELL #: 2		RRCID -> 066048		COMPL. DATE 03/18/1976			TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A							
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	129	3	Y	1					8
09	0	68	-0-	68	68	1	9									
						4	1	61	3	Y	3					11
						3	9									
10	0	15	-0-	15	83	1	1	14	3	Y	-0-					11
11	0	216	-0-	216	299	15	1	201	3	Y	-0-	10	1			1
12	0	158	-0-	158	457	11	1	147	3	Y	-0-					1
01	0	150	-0-	150	607	11	1	139	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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
WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956														
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	180	9	1	171	3	N	-0-			-0-
10	0	180	-0-	180	360	8	1	172	3	N	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	516	7	1	149	3	N	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	672	7	1	149	3	N	-0-			-0-
01	0	154	-0-	154	826	7	1	147	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	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-			-0-
09	0	237	-0-	237	237	13	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279	516	15	1	264	3	Y	-0-			-0-
11	0	261	-0-	261	777	14	1	247	3	Y	-0-			-0-
12	0	255	-0-	255	1032	14	1	241	3	Y	-0-			-0-
01	0	261	-0-	261	1293	19	1	242	3	Y	-0-			-0-
KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A														
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	54	33	3			Y	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	79	25	3			Y	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	89	10	3			Y	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	95	6	3			Y	-0-			-0-
REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A														
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-			1
09	0	150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-			1
10	0	153	-0-	153	303	153	3			Y	-0-			1
11	0	159	-0-	159	462	159	3			Y	-0-			1
12	0	169	-0-	169	631	169	3			Y	-0-			1
01	0	142	-0-	142	773	2	1	140	3	Y	-0-			1
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A														
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	73	2	N	-0-			-0-
						532	3							
09	0	492	-0-	492	492	23	1	15	2	N	-0-			-0-
						454	3							
10	0	509	-0-	509	1001	22	1	23	2	N	-0-			-0-
						464	3							
11	0	471	-0-	471	1472	20	1	8	2	N	-0-			-0-
						443	3							
12	0	443	-0-	443	1915	20	1	423	3	N	-0-			-0-
01	0	436	-0-	436	2351	20	1	8	2	N	-0-			-0-
						408	3							
VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A														
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	165	10	1	155	3	N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	333	10	1	158	3	N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165	498	9	1	156	3	N	-0-			-0-
12	0	170	-0-	170	668	12	1	158	3	N	-0-			-0-
01	0	169	-0-	169	837	11	1	158	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 066747		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A				
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155 3	N	-0-		-0-
09	0	147	-0-	147	147	7	1	140 3	N	-0-		-0-
10	0	139	-0-	139	286	6	1	133 3	N	-0-		-0-
11	0	128	-0-	128	414	6	1	122 3	N	-0-		-0-
12	0	132	-0-	132	546	6	1	126 3	N	-0-		-0-
01	0	126	-0-	126	672	6	1	120 3	N	-0-		-0-

WELL #: 3		RRCID -> 066748		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 6080		PERF. N/A				
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-

WELL #: 4		RRCID -> 066749		COMPL. DATE 04/15/1976		TOTAL DEPTH 6017		PERF. N/A				
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339 3	Y	-0-		2
09	0	339	-0-	339	339	36	1	303 3	Y	-0-		2
10	0	353	-0-	353	692	44	1	309 3	Y	-0-		2
11	0	341	-0-	341	1033	33	1	308 3	Y	-0-		2
12	0	232	-0-	232	1265	22	1	210 3	Y	-0-		2
01	0	213	-0-	213	1478	19	1	194 3	Y	-0-		2

WELL #: 4		RRCID -> 066750		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 6392		PERF. N/A				
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-		-0-
09	0	157	-0-	157	157	157	3		Y	-0-		-0-
10	0	246	-0-	246	403	246	3		Y	-0-		-0-
11	0	223	-0-	223	626	223	3		Y	-0-		-0-
12	0	219	-0-	219	845	219	3		Y	-0-		-0-
01	0	180	-0-	180	1025	3	1	177 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 3		RRCID -> 066800		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 7644		PERF. N/A				
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14 3	N	-0-		-0-
09	0	16	-0-	16	16	2	1	14 3	N	-0-		-0-
10	0	16	-0-	16	32	2	1	14 3	N	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	48	2	1	14 3	N	-0-		-0-
12	0	16	-0-	16	64	2	1	14 3	N	-0-		-0-
01	0	16	-0-	16	80	2	1	14 3	N	-0-		-0-

WELL #: 312		RRCID -> 066848		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 7338		PERF. N/A				
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157 3	Y	-0-		-0-
09	0	177	-0-	177	177	24	1	152 3	Y	1		1
						1	9					
10	0	181	-0-	181	358	16	1	165 3	Y	-0-		1
11	0	171	-0-	171	529	21	1	149 3	Y	1	1 1	1
						1	9					
12	0	178	-0-	178	707	24	1	153 3	Y	1	1 1	1
						1	9					
01	0	178	-0-	178	885	16	1	162 3	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 79		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 6199			PERF. N/A						
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					1
09	0	119	-0-	119	119	13	1	106	3	Y	-0-					1
10	0	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					1
11	0	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					1
12	0	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					1

WELL #: 4		RRCID -> 067073		COMPL. DATE 05/15/1976			TOTAL DEPTH 6863			PERF. N/A						
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	0	55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	0	56	-0-	56	111	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	0	55	-0-	55	166	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	0	53	-0-	53	219	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	0	52	-0-	52	271	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 067103		COMPL. DATE 04/28/1976			TOTAL DEPTH 6817			PERF. N/A						
08	434 N	298	-0-	-136	-0-	87	1	202	3	Y	8					24
09	0	333	-0-	333	333	9	9	214	3	Y	5					29
10	0	208	-0-	208	541	6	9	138	3	Y	10					39
11	0	160	-0-	160	701	59	1	61	3	Y	8	37	1			10
12	0	93	-0-	93	794	11	9	35	3	Y	-0-					10
01	0	85	-0-	85	879	76	1	7	3	Y	2					12

WELL #: 1		RRCID -> 067257		COMPL. DATE 10/28/1975			TOTAL DEPTH 4703			PERF. N/A						
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	0	360	-0-	360	360	22	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	0	353	-0-	353	713	23	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	0	353	-0-	353	1066	33	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	0	411	-0-	411	1477	44	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	0	521	-0-	521	1998	49	1	472	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 067303		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 9270			PERF. N/A						
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	0	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	0	36	-0-	36	71	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	0	35	-0-	35	106	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	0	35	-0-	35	141	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	0	36	-0-	36	177	4	1	32	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. -D-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 067304		COMPL. DATE 07/17/1976			TOTAL DEPTH 8020 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	* PERF. N/A	EOM BALANCE
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	3	8
09	0	198	-0-	198	198	10	1	188	3	N	-0-	8
10	0	262	-0-	262	460	12	1	246	3	N	4	12
11	0	246	-0-	246	706	11	1	232	3	N	3	8 1 7
12	0	247	-0-	247	953	11	1	236	3	N	-0-	7
01	0	243	-0-	243	1196	11	1	230	3	N	2	5 1 4

LANCASTER -182-		WELL #: 2		RRCID -> 067448		COMPL. DATE 07/08/1976			TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A			
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	20	1	193	3	Y	-0-	-0-
09	0	205	-0-	205	205	18	1	187	3	Y	-0-	-0-
10	0	213	-0-	213	418	20	1	193	3	Y	-0-	-0-
11	0	222	-0-	222	640	25	1	196	3	Y	1	1 8 -0-
12	0	162	-0-	162	802	19	1	143	3	Y	-0-	-0-
01	0	236	-0-	236	1038	27	1	208	3	Y	1	1 8 -0-

WILSON, DUKE		WELL #: 213		RRCID -> 067518		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A			
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	3	5
09	0	470	-0-	470	470	39	1	430	3	N	1	4 1 2
10	0	422	-0-	422	892	33	1	386	3	N	3	1 1 4
11	0	428	-0-	428	1320	32	1	392	3	N	4	3 1 5
12	0	503	-0-	503	1823	39	1	464	3	N	-0-	3 1 2
01	0	450	-0-	450	2273	33	1	414	3	N	3	3 1 2

WILSON, DUKE		WELL #: 216		RRCID -> 067519		COMPL. DATE 05/08/1976			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	28	1	299	3	N	1	1
09	0	303	-0-	303	303	25	1	278	3	N	-0-	1 1 -0-
10	0	296	-0-	296	599	23	1	272	3	N	1	1
11	0	274	-0-	274	873	21	1	253	3	N	-0-	1
12	0	300	-0-	300	1173	23	1	277	3	N	-0-	1 1 -0-
01	0	357	-0-	357	1530	26	1	325	3	N	5	3 1 2

WILSON, DUKE		WELL #: 212		RRCID -> 067520		COMPL. DATE 05/27/1976			TOTAL DEPTH 7437 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) UPP OPERATING, LLC RAY, MAY M. MRS.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
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-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 067547		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A			
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-
09	0	42	-0-	42	42	2	1	40	3	Y	-0-	-0-
10	0	42	-0-	42	84	2	1	40	3	Y	-0-	-0-
11	0	37	-0-	37	121	2	1	35	3	Y	-0-	-0-
12	0	34	-0-	34	155	2	1	32	3	Y	-0-	-0-
01	0	42	-0-	42	197	3	1	39	3	Y	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 067548		COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	3	N	-0-	2
09	0	224	-0-	224	224	28	1	196	3	N	-0-	2
10	0	226	-0-	226	450	29	1	197	3	N	-0-	2
11	0	273	-0-	273	723	35	1	237	3	N	1	2
						1	9				1	1
12	0	237	-0-	237	960	28	1	208	3	N	1	3
						1	9					
01	0	236	-0-	236	1196	31	1	203	3	N	2	5
						2	9					

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067641		COMPL. DATE 08/13/1976			TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A			
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	Y	-0-	-0-
09	0	498	-0-	498	498	31	1	467	2	Y	-0-	-0-
10	0	444	-0-	444	942	26	1	418	2	Y	-0-	-0-
11	0	519	-0-	519	1461	32	1	487	2	Y	-0-	-0-
12	0	385	-0-	385	1846	23	1	362	2	Y	-0-	-0-
01	0	699	-0-	699	2545	43	1	656	2	Y	-0-	-0-

COX B		WELL #: 1		RRCID -> 068026		COMPL. DATE 07/30/1976			TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A			
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	-0-
*03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-	-0-
*04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-	-0-
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	-0-
*06	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-	-0-
*07	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-	-0-
*08	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-	-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-	-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-	-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	-0-

COX B		WELL #: 2		RRCID -> 068027		COMPL. DATE 08/03/1976			TOTAL DEPTH 5341 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) UPP OPERATING, LLC MEADOR 178		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 068121		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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 #: 2		RRCID -> 068133			COMPL. DATE 08/07/1976			TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A		
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73 3	Y	-0-		-0-		
09	0	80	-0-	80	80	12	1	68 3	Y	-0-		-0-		
10	0	82	-0-	82	162	11	1	70 3	Y	1		1		
						1	9							
11	0	76	-0-	76	238	11	1	64 3	Y	1		2		
						1	9							
12	0	74	-0-	74	312	11	1	63 3	Y	-0-		2		
01	0	79	-0-	79	391	11	1	68 3	Y	-0-		2		

FAWCETT, RANDEE TRUST "D"				WELL #: 2		RRCID -> 068247			COMPL. DATE 09/13/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168 3	N	-0-		-0-		
09	0	188	-0-	188	188	24	1	164 3	N	-0-		-0-		
10	0	193	-0-	193	381	25	1	168 3	N	-0-		-0-		
11	0	188	-0-	188	569	24	1	164 3	N	-0-		-0-		
12	0	189	-0-	189	758	23	1	166 3	N	-0-		-0-		
01	0	181	-0-	181	939	24	1	157 3	N	-0-		-0-		

HICKS 36				WELL #: 1		RRCID -> 068290			COMPL. DATE 08/23/1976			TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A		
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39 3	Y	-0-		-0-		
09	0	35	-0-	35	35	2	1	33 3	Y	-0-		-0-		
10	0	30	-0-	30	65	2	1	28 3	Y	-0-		-0-		
11	0	29	-0-	29	94	3	1	26 3	Y	-0-		-0-		
12	0	38	-0-	38	132	4	1	34 3	Y	-0-		-0-		
01	0	44	-0-	44	176	4	1	40 3	Y	-0-		-0-		

MORRISS 64				WELL #: 2 T		RRCID -> 068526			COMPL. DATE 06/05/1976			TOTAL DEPTH 6232 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-		

WHITEHEAD				WELL #: 1		RRCID -> 068766			COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A		
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	23	1	310 3	Y	-0-		-0-		
09	0	320	-0-	320	320	20	1	300 3	Y	-0-		-0-		
10	0	256	-0-	256	576	15	1	241 3	Y	-0-		-0-		
11	0	463	-0-	463	1039	25	1	438 3	Y	-0-		-0-		
12	0	720	-0-	720	1759	50	1	670 3	Y	-0-		-0-		
01	0	663	-0-	663	2422	43	1	620 3	Y	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 068775		COMPL. DATE 01/00/1975			TOTAL DEPTH 8620 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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-			
09	0	180	-0-	180	180	11	1	169	3	Y	-0-			
10	0	183	-0-	183	363	11	1	172	3	Y	-0-			
11	0	172	-0-	172	535	9	1	163	3	Y	-0-			
12	0	183	-0-	183	718	13	1	170	3	Y	-0-			
01	0	185	-0-	185	903	12	1	173	3	Y	-0-			

HICKS 60				WELL #: 2		RRCID -> 068909			COMPL. DATE 09/10/1976			TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			
09	0	112	-0-	112	112	7	1	105	3	Y	-0-			
10	0	77	-0-	77	189	5	1	72	3	Y	-0-			
11	0	87	-0-	87	276	8	1	79	3	Y	-0-			
12	0	120	-0-	120	396	13	1	107	3	Y	-0-			
01	0	120	-0-	120	516	11	1	109	3	Y	-0-			

JOHNSON 62				WELL #: 2		RRCID -> 068911			COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 4425 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-			

KENNE B				WELL #: 1		RRCID -> 068974			COMPL. DATE 11/09/1976			TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A		
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			
09	0	277	-0-	277	277	277	2			N	-0-			
10	0	269	-0-	269	546	269	2			N	-0-			
11	0	226	-0-	226	772	226	2			N	-0-			
12	0	171	-0-	171	943	171	2			N	-0-			
01	0	244	-0-	244	1187	244	2			N	-0-			

MAYER RANCH 34				WELL #: 1		RRCID -> 068979			COMPL. DATE 04/04/1976			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	14	1	237	3	Y	-0-			
09	0	222	-0-	222	222	11	1	211	3	Y	-0-			
10	0	230	-0-	230	452	10	1	220	3	Y	-0-			
11	0	260	-0-	260	712	11	1	249	3	Y	-0-			
12	0	258	-0-	258	970	12	1	246	3	Y	-0-			
01	0	267	-0-	267	1237	12	1	255	3	Y	-0-			

KEENE D				WELL #: 1		RRCID -> 069279			COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			
09	0	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-			
10	0	172	-0-	172	381	172	2			N	-0-			
11	0	138	-0-	138	519	138	2			N	-0-			
12	0	376	-0-	376	895	376	2			N	-0-			
01	0	321	-0-	321	1216	321	2			N	-0-			

VANDERSTUCKEN 81				WELL #: 2		RRCID -> 069286			COMPL. DATE 09/01/1976			TOTAL DEPTH 5395 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-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KEENE 180				WELL #: 1		RRCID -> 069533		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A	
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	165	1	1006	3	N	-0-
09	0	1089	-0-	1089	1089	141	1	948	3	N	-0-
10	0	1189	-0-	1189	2278	148	1	1041	3	N	-0-
11	0	1058	-0-	1058	3336	128	1	930	3	N	-0-
12	0	939	-0-	939	4275	148	1	791	3	N	-0-
01	0	1199	-0-	1199	5474	244	1	955	3	N	-0-

FIELDS 17				WELL #: 4		RRCID -> 069652		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-
09	0	35	-0-	35	35	4	1	31	3	N	-0-
10	0	2	-0-	2	37	2	3			N	-0-
11	0	52	-0-	52	89	7	1	45	3	N	-0-
12	0	37	-0-	37	126	4	1	33	3	N	-0-
01	0	36	-0-	36	162	4	1	32	3	N	-0-

HICKS 61				WELL #: 2		RRCID -> 069682		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 4761 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 49				WELL #: 1		RRCID -> 069890		COMPL. DATE 11/14/1976		TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A	
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	Y	-0-
09	0	51	-0-	51	51	7	1	44	3	Y	-0-
10	0	58	-0-	58	109	9	1	49	3	Y	-0-
11	0	45	-0-	45	154	7	1	38	3	Y	-0-
12	0	46	-0-	46	200	7	1	39	3	Y	-0-
01	0	36	-0-	36	236	6	1	30	3	Y	-0-

KEENE 30				WELL #: 1		RRCID -> 070144		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A	
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	100	1	612	3	N	-0-
09	0	1020	-0-	1020	1020	132	1	888	3	N	-0-
10	0	970	-0-	970	1990	121	1	849	3	N	-0-
11	0	975	-0-	975	2965	118	1	857	3	N	-0-
12	0	666	-0-	666	3631	105	1	561	3	N	-0-
01	0	696	-0-	696	4327	142	1	554	3	N	-0-

KEENE 182				WELL #: 1		RRCID -> 070288		COMPL. DATE 02/28/1977		TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A	
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	116	1	710	3	N	-0-
09	0	794	-0-	794	794	103	1	691	3	N	-0-
10	0	526	-0-	526	1320	65	1	461	3	N	-0-
11	0	813	-0-	813	2133	98	1	715	3	N	-0-
12	0	624	-0-	624	2757	98	1	526	3	N	-0-
01	0	603	-0-	603	3360	123	1	480	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		11	RRCID ->	070293	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8459	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	19	1	308	3	N	-0-	1
09	0	356	-0-	356	356	17	1	339	3	N	-0-	1
10	0	66	-0-	66	422	3	1	63	3	N	-0-	1
11	0	475	-0-	475	897	21	1	454	3	N	-0-	1 1
12	0	433	-0-	433	1330	20	1	413	3	N	-0-	-0-
01	0	468	-0-	468	1798	22	1	446	3	N	-0-	-0-

FIELDS 58		WELL #:		1	RRCID ->	070295	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	N/A
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	Y	-0-	-0-
09	0	48	-0-	48	48	7	1	41	3	Y	-0-	-0-
10	0	49	-0-	49	97	7	1	42	3	Y	-0-	-0-
11	0	45	-0-	45	142	7	1	38	3	Y	-0-	-0-
12	0	46	-0-	46	188	7	1	39	3	Y	-0-	-0-
01	0	39	-0-	39	227	6	1	33	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		1	RRCID ->	070296	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	N/A
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	3	Y	-0-	-0-
09	0	451	-0-	451	451	51	1	400	3	Y	-0-	-0-
10	0	447	-0-	447	898	45	1	402	3	Y	-0-	-0-
11	0	460	-0-	460	1358	49	1	411	3	Y	-0-	-0-
12	0	446	-0-	446	1804	33	1	413	3	Y	-0-	-0-
01	0	407	-0-	407	2211	27	1	380	3	Y	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	070481	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	N/A
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-	-0-
09	0	291	-0-	291	291	14	1	277	3	N	-0-	-0-
10	0	280	-0-	280	571	13	1	267	3	N	-0-	-0-
11	0	303	-0-	303	874	13	1	290	3	N	-0-	-0-
12	0	315	-0-	315	1189	14	1	301	3	N	-0-	-0-
01	0	295	-0-	295	1484	14	1	281	3	N	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #:		3	RRCID ->	070482	COMPL. DATE	03/01/1977	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	N/A
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	43	1	235	3	Y	-0-	7
09	0	267	-0-	267	267	36	1	231	3	Y	-0-	7
10	0	273	-0-	273	540	24	1	249	3	Y	-0-	7
11	0	258	-0-	258	798	32	1	226	3	Y	-0-	2
12	0	264	-0-	264	1062	36	1	228	3	Y	-0-	1
01	0	263	-0-	263	1325	24	1	239	3	Y	-0-	1

KARNES, W. H. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	070980	COMPL. DATE	03/07/1977	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	N/A
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-	-0-
09	0	99	-0-	99	99	98	1	1	2	Y	-0-	-0-
10	0	103	-0-	103	202	101	1	2	2	Y	-0-	-0-
11	0	99	-0-	99	301	98	1	1	2	Y	-0-	-0-
12	0	162	-0-	162	463	109	1	53	2	Y	-0-	-0-
01	0	222	-0-	222	685	116	1	106	2	Y	-0-	-0-

KEENE 22		WELL #:		1	RRCID ->	071145	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	N/A
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	72	1	441	3	N	-0-	-0-
09	0	525	-0-	525	525	68	1	457	3	N	-0-	-0-
10	0	537	-0-	537	1062	67	1	470	3	N	-0-	-0-
11	0	526	-0-	526	1588	64	1	462	3	N	-0-	-0-
12	0	373	-0-	373	1961	59	1	314	3	N	-0-	-0-
01	0	378	-0-	378	2339	77	1	301	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 179		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KEENE 179		WELL #: 1		RRCID -> 071310		COMPL. DATE 04/29/1977			TOTAL DEPTH 8640		PERF. N/A		
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	18	1	112 3	N	-0-			-0-
09	0	139	-0-	139	139	18	1	121 3	N	-0-			-0-
10	0	157	-0-	157	296	20	1	137 3	N	-0-			-0-
11	0	157	-0-	157	453	19	1	138 3	N	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128	581	20	1	108 3	N	-0-			-0-
01	0	160	-0-	160	741	33	1	127 3	N	-0-			-0-

KEENE 181		WELL #: 1		RRCID -> 071311		COMPL. DATE 04/15/1977			TOTAL DEPTH 8413		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38	5	1	33 3	N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	141	13	1	90 3	N	-0-			-0-
11	0	93	-0-	93	234	11	1	82 3	N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49	283	8	1	41 3	N	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63	346	13	1	50 3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8		RRCID -> 071742		COMPL. DATE 05/18/1977			TOTAL DEPTH 8861		PERF. N/A		
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	12	1	162 3	Y	-0-			-0-
09	0	172	-0-	172	172	11	1	161 3	Y	-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	355	11	1	172 3	Y	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	526	9	1	162 3	Y	-0-			-0-
12	0	180	-0-	180	706	13	1	167 3	Y	-0-			-0-
01	0	178	-0-	178	884	12	1	166 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 071876		COMPL. DATE 05/21/1977			TOTAL DEPTH 8260		PERF. N/A		
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48 3	N	-0-			-0-
09	0	47	-0-	47	47	4	1	43 3	N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	95	4	1	44 3	N	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	141	3	1	43 3	N	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46	187	3	1	43 3	N	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45	232	3	1	42 3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 4		RRCID -> 071979		COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 8675		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1		-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-

HICKS 35		WELL #: 2		RRCID -> 072282		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 4397		PERF. N/A		
08	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	116	1	1179 3	Y	-0-			-0-
09	0	1272	-0-	1272	1272	79	1	1193 3	Y	-0-			-0-
10	0	1169	-0-	1169	2441	77	1	1092 3	Y	-0-			-0-
11	0	1290	-0-	1290	3731	121	1	1169 3	Y	-0-			-0-
12	0	1350	-0-	1350	5081	144	1	1206 3	Y	-0-			-0-
01	0	1321	-0-	1321	6402	125	1	1196 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 217		RRCID -> 072283		COMPL. DATE 12/16/1976			TOTAL DEPTH 8252		PERF. N/A		
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	27	1	296 3	N	-0-			-0-
09	0	311	-0-	311	311	26	1	285 3	N	-0-			-0-
10	0	320	-0-	320	631	25	1	295 3	N	-0-			-0-
11	0	305	-0-	305	936	23	1	282 3	N	-0-			-0-
12	0	309	-0-	309	1245	24	1	285 3	N	-0-			-0-
01	0	309	-0-	309	1554	23	1	286 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 221		RRCID -> 072284		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8918 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	610 N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	N	1			2
09	0	559	-0-	559	559	46	1	512	3	N	1	2	1	1
10	0	574	-0-	574	1133	45	1	528	3	N	1			2
11	0	508	-0-	508	1641	39	1	468	3	N	1	1	1	2
12	0	554	-0-	554	2195	43	1	510	3	N	1	2	1	1
01	0	598	-0-	598	2793	44	1	545	3	N	8	5	1	4
						9	9							

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705		COMPL. DATE 05/22/1976			TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A					
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	24	1	401	3	N	-0-			-0-
09	0	305	-0-	305	305	15	1	290	3	N	-0-			-0-
10	0	271	-0-	271	576	12	1	259	3	N	-0-			-0-
11	0	268	-0-	268	844	12	1	256	3	N	-0-			-0-
12	0	261	-0-	261	1105	12	1	249	3	N	-0-			-0-
01	0	277	-0-	277	1382	13	1	264	3	N	-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-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 214		RRCID -> 072707		COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	35	1	379	3	N	-0-			-0-
09	0	419	-0-	419	419	35	1	384	3	N	-0-			-0-
10	0	399	-0-	399	818	31	1	368	3	N	-0-			-0-
11	0	383	-0-	383	1201	29	1	354	3	N	-0-			-0-
12	0	409	-0-	409	1610	32	1	377	3	N	-0-			-0-
01	0	409	-0-	409	2019	30	1	379	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-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1831		RRCID -> 072841		COMPL. DATE 07/20/1977			TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A					
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
09	0	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	27	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	37	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	0	11	-0-	11	48	1	1	10	3	N	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	60	1	1	11	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1883		RRCID -> 072842		COMPL. DATE 07/20/1977				TOTAL DEPTH 8340			PERF. N/A			
08		1388 N	1388	-0-	-0-	117	1	1271	3	N	-0-					5
09		0	1346	-0-	1346	110	1	1214	3	N	20	3	1			22
						22	9									
10		0	1368	-0-	1368	108	1	1260	3	N	-0-	9	1			13
11		0	1272	-0-	1272	97	1	1175	3	N	-0-	8	1			5
12		0	1824	-0-	1824	5810	140	1	1656	3	N	25	6	1		24
						28	9									
01		0	1376	-0-	1376	7186	102	1	1273	3	N	1	21	1		4
						1	9									
		WILSON, DUKE		WELL #: 1891		RRCID -> 072843				COMPL. DATE 06/19/1977			TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A	
08		0 N	-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-
		WILSON, DUKE		WELL #: 1892		RRCID -> 072844				COMPL. DATE 06/26/1977			TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-				-0-
09		0	140	-0-	140	140	12	1	128	3	N	-0-				-0-
10		0	86	-0-	86	226	7	1	79	3	N	-0-				-0-
11		0	76	-0-	76	302	6	1	70	3	N	-0-				-0-
12		0	143	-0-	143	445	11	1	132	3	N	-0-				-0-
01		0	485	-0-	485	930	36	1	449	3	N	-0-				-0-
		SHANNON 52		WELL #: 1		RRCID -> 072877				COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 7245		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 #: 215		RRCID -> 073052				COMPL. DATE 04/24/1977			TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A	
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	N	-0-				-0-
09		0	516	-0-	516	516	43	1	473	3	N	-0-				-0-
10		0	521	-0-	521	1037	41	1	480	3	N	-0-				-0-
11		0	383	-0-	383	1420	29	1	354	3	N	-0-				-0-
12		0	543	-0-	543	1963	42	1	501	3	N	-0-				-0-
01		0	580	-0-	580	2543	43	1	537	3	N	-0-				-0-
		WILSON, DUKE		WELL #: 1884		RRCID -> 073053				COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-				-0-
09		0	153	-0-	153	153	13	1	140	3	N	-0-				-0-
10		0	156	-0-	156	309	12	1	144	3	N	-0-				-0-
11		0	145	-0-	145	454	11	1	134	3	N	-0-				-0-
12		0	163	-0-	163	617	13	1	150	3	N	-0-				-0-
01		0	124	-0-	124	741	9	1	115	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
WHITEHEAD		WELL #: 9		RRCID -> 073108		COMPL. DATE 08/29/1977		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	25 1	336 3	Y	-0-
09	0	349	-0-	349	349	22 1	327 3	Y	-0-
10	0	363	-0-	363	712	22 1	341 3	Y	-0-
11	0	351	-0-	351	1063	19 1	332 3	Y	-0-
12	0	339	-0-	339	1402	24 1	315 3	Y	-0-
01	0	365	-0-	365	1767	24 1	341 3	Y	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 073313		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	11 1	74 3	N	-0-
09	0	104	-0-	104	104	16 1	88 3	N	-0-
10	0	132	-0-	132	236	9 1	123 3	N	-0-
11	0	120	-0-	120	356	9 1	110 3	N	-0-
12	0	137	-0-	137	493	1 9	127 3	N	-0-
01	0	146	-0-	146	639	10 1	136 3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1853		RRCID -> 073590		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A	
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 3	N	-0-
09	0	160	-0-	160	160	13 1	147 3	N	-0-
10	0	166	-0-	166	326	13 1	153 3	N	-0-
11	0	156	-0-	156	482	12 1	144 3	N	-0-
12	0	190	-0-	190	672	15 1	175 3	N	-0-
01	0	322	-0-	322	994	24 1	298 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-
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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1895		RRCID -> 073593		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 1		RRCID -> 073639		COMPL. DATE 02/28/1977		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	69	-0-	69	69	5 1	64 3	Y	-0-
01	0	230	-0-	230	299	15 1	215 3	Y	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2023

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 073666		COMPL. DATE 10/29/1977		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A						
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-			-0-
09	0	271	-0-	271	271	13	1	258	3	Y	-0-			-0-
10	0	273	-0-	273	544	12	1	261	3	Y	-0-			-0-
11	0	221	-0-	221	765	10	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	0	263	-0-	263	1028	12	1	251	3	Y	-0-			-0-
01	0	280	-0-	280	1308	13	1	267	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1361		RRCID -> 074036		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7504		PERF. N/A				
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	17	1	189	3	N	-0-			-0-
09	0	201	-0-	201	201	17	1	184	3	N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	395	15	1	179	3	N	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	629	18	1	216	3	N	-0-			-0-
12	0	269	-0-	269	898	21	1	248	3	N	-0-			-0-
01	0	251	-0-	251	1149	19	1	232	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 074068		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 9582		PERF. N/A				
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 074069		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 9397		PERF. N/A				
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	Y	-0-			-0-
09	0	230	-0-	230	230	13	1	217	3	Y	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311	541	17	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	0	277	-0-	277	818	15	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	0	263	-0-	263	1081	15	1	248	3	Y	-0-			-0-
01	0	180	-0-	180	1261	13	1	167	3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 10		RRCID -> 074182		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 9017		PERF. N/A				
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	229	14	1	215	3	Y	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237	466	14	1	223	3	Y	-0-			-0-
11	0	225	-0-	225	691	12	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	0	224	-0-	224	915	16	1	208	3	Y	-0-			-0-
01	0	225	-0-	225	1140	15	1	210	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 15		WELL #: 4		RRCID -> 074285		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 5826		PERF. N/A				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-			-0-
09	0	124	-0-	124	124	18	1	105	3	N	1			1
						1	9							
10	0	131	-0-	131	255	19	1	111	3	N	1			2
						1	9							
11	0	128	-0-	128	383	20	1	106	3	N	2			4
						2	9							
12	0	130	-0-	130	513	20	1	109	3	N	1			5
						1	9							
01	0	124	-0-	124	637	20	1	104	3	N	-0-	5	1	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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
WELL #: 3		RRCID -> 074479		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6110		PERF. N/A						
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
09	0	16	-0-	16	16	2	1	14	3	N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	39	3	1	20	3	N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	44	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	53	1	1	8	3	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 8		RRCID -> 074638		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A				
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19	37	19	3			N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	62	25	3			N	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25	87	25	3			N	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	116	29	3			N	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 9		RRCID -> 074639		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 6127		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 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	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	86	1	1527	3	Y	-0-			1
09	0	1416	-0-	1416	1416	86	1	1330	3	Y	-0-			1
10	0	1420	-0-	1420	2836	85	1	1335	3	Y	-0-	1 1		-0-
11	0	1343	-0-	1343	4179	98	1	1245	3	Y	-0-			-0-
12	0	1373	-0-	1373	5552	109	1	1244	3	Y	18			18
01	0	1362	-0-	1362	6914	116	1	1246	3	Y	-0-			18
KEENE 32		WELL #: 1		RRCID -> 075091		COMPL. DATE 01/18/1978		TOTAL DEPTH 8627		PERF. N/A				
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	3	N	-0-			-0-
09	0	195	-0-	195	195	25	1	170	3	N	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546	741	68	1	478	3	N	-0-			-0-
11	0	358	-0-	358	1099	43	1	315	3	N	-0-			-0-
12	0	809	-0-	809	1908	127	1	682	3	N	-0-			-0-
01	0	462	-0-	462	2370	94	1	368	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 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	217 N	196	-0-	-21	-0-	21	1	175	3	N	-0-
09	0	186	-0-	186	186	22	1	164	3	N	-0-
10	0	190	-0-	190	376	21	1	169	3	N	-0-
11	0	185	-0-	185	561	25	1	160	3	N	-0-
12	0	192	-0-	192	753	21	1	171	3	N	-0-
01	0	198	-0-	198	951	21	1	177	3	N	-0-

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	103	1	627	3	N	-0-
09	0	724	-0-	724	724	94	1	630	3	N	-0-
10	0	496	-0-	496	1220	62	1	434	3	N	-0-
11	0	781	-0-	781	2001	95	1	686	3	N	-0-
12	0	501	-0-	501	2502	79	1	422	3	N	-0-
01	0	532	-0-	532	3034	108	1	424	3	N	-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 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	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-
12	14B2 EXT	99	-0-	99	100	99	3			Y	-0-
01	14B2 EXT	152	-0-	152	252	152	3			Y	-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
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. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

08	124 N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	N	-0-
09	0	111	-0-	111	111	12	1	99	3	N	-0-
10	0	136	-0-	136	247	13	1	123	3	N	-0-
11	0	142	-0-	142	389	12	1	130	3	N	-0-
12	0	141	-0-	141	530	12	1	129	3	N	-0-
01	0	128	-0-	128	658	11	1	117	3	N	-0-

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09	0	176	-0-	176	176	176 3		N	-0-			-0-
10	0	176	-0-	176	352	176 3		N	-0-			-0-
11	0	167	-0-	167	519	167 3		N	-0-			-0-
12	0	169	-0-	169	688	169 3		N	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	758	70 3		N	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028

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-
 PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2023

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

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, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

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-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

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 1 -0- 1 -0- 1 1 3 N -0- -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

08 186 N 174 -0- -12 -0- 10 1 164 3 Y -0- -0-
 09 0 170 -0- 170 170 1 153 3 Y -0- -0-
 10 0 213 -0- 213 383 29 1 184 3 Y -0- -0-
 11 0 202 -0- 202 585 17 1 185 3 Y -0- -0-
 12 0 215 -0- 215 800 215 3 Y -0- -0-
 01 0 174 -0- 174 974 8 1 166 3 Y -0- -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

M O	ALLOW CODE	GAS 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	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-			27
09	0	150	-0-	150	150	12	1	138	3	N	-0-			27
10	0	130	-0-	130	280	11	1	119	3	N	-0-			27
11	0	123	-0-	123	403	7	1	116	3	N	-0-			27
12	0	117	-0-	117	520	9	1	108	3	N	-0-			27
01	0	101	-0-	101	621	7	1	94	3	N	-0-			27

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

08	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
09	0	86	-0-	86	86	7	1	79	3	N	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	170	7	1	77	3	N	-0-			-0-
11	0	82	-0-	82	252	5	1	77	3	N	-0-			-0-
12	0	84	-0-	84	336	6	1	78	3	N	-0-			-0-
01	0	84	-0-	84	420	5	1	79	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	14	7	3			N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	23	1	1	8	3	N	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	27	4	3			N	-0-			-0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	153	1	1120	3	N	-0-			-0-
09	0	1339	-0-	1339	1339	158	1	1181	3	N	-0-			-0-
10	0	1207	-0-	1207	2546	144	1	1063	3	N	-0-			-0-
11	0	1115	-0-	1115	3661	122	1	992	3	N	-0-	1	8	-0-
12	0	1167	-0-	1167	4828	120	1	1047	3	N	-0-			-0-
01	0	1233	-0-	1233	6061	109	1	1124	3	N	-0-			-0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 077517	COMPL. DATE 07/10/1978	TOTAL DEPTH 9281	PERF. 8391	-		8518				
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	29	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	59	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	79	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	93	1	1	13	3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 6		RRCID -> 078402	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7130	-		7158				
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	0	109	-0-	109	196	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	0	172	-0-	172	368	8	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	0	183	-0-	183	551	8	1	175	3	Y	-0-			-0-
01	0	182	-0-	182	733	8	1	174	3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 7		RRCID -> 078403	COMPL. DATE 06/05/1978	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7203	-		7223				
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	111	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	171	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	0	58	-0-	58	229	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	282	2	1	51	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078448	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 8105	PERF. 6406	-		7706				
08	0 N	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 078636	COMPL. DATE 09/25/1978	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6400	-		6613				
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	28	1	205	3	N	-0-			-0-
09	0	215	-0-	215	215	23	1	192	3	N	-0-			-0-
10	0	205	-0-	205	420	20	1	185	3	N	-0-			-0-
11	0	182	-0-	182	602	15	1	167	3	N	-0-			-0-
12	0	182	-0-	182	784	15	1	167	3	N	-0-			-0-
01	0	192	-0-	192	976	17	1	175	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 80		WELL #: 1		RRCID -> 078873	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 4922	-		5900				
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-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1294		RRCID -> 079540	COMPL. DATE 09/16/1978	TOTAL DEPTH 6858	PERF. 6848	-		6858				
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09	0	146	-0-	146	146	146	3			N	-0-			-0-
10	0	142	-0-	142	288	142	3			N	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	431	143	3			N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160	591	160	3			N	-0-			-0-
01	0	158	-0-	158	749	158	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
09	0	162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-				-0-
10	0	167	-0-	167	329	167	3			Y	-0-				-0-
11	0	157	-0-	157	486	157	3			Y	-0-				-0-
12	0	160	-0-	160	646	160	3			Y	-0-				-0-
01	0	165	-0-	165	811	165	3			Y	-0-				-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-				-0-
09	0	23	-0-	23	23	3	1	20	3	Y	-0-				-0-
10	0	27	-0-	27	50	4	1	23	3	Y	-0-				-0-
11	0	19	-0-	19	69	3	1	16	3	Y	-0-				-0-
12	0	20	-0-	20	89	3	1	17	3	Y	-0-				-0-
01	0	20	-0-	20	109	3	1	17	3	Y	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

08	186 N	153	-0-	-33	-0-	3	1	150	3	Y	-0-				-0-
09	0	148	-0-	148	148	4	1	144	3	Y	-0-				-0-
10	0	85	-0-	85	233	3	1	82	3	Y	-0-				-0-
11	0	170	-0-	170	403	170	3			Y	-0-				-0-
12	0	154	-0-	154	557	154	3			Y	-0-				-0-
01	0	165	-0-	165	722	165	3			Y	-0-				-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

08	930 N	879	-0-	-51	-0-	43	1	836	3	Y	-0-				46
09	0	878	-0-	878	878	42	1	829	3	Y	6				52
						7	9								
10	0	932	-0-	932	1810	45	1	887	3	Y	-0-				52
11	0	813	-0-	813	2623	39	1	774	3	Y	-0-				52
12	0	834	-0-	834	3457	41	1	793	3	Y	-0-				52
01	0	857	-0-	857	4314	46	1	811	3	Y	-0-				52

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

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-

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	12	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9	21	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	31	1	1	9	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1122		RRCID -> 081187		COMPL. DATE 07/14/1979		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782			
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	4	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	5	1	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 4		RRCID -> 081654		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767			
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 #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421			
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	358	-0-	358	358	358	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	369	-0-	369	727	369	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	352	-0-	352	1079	352	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	365	-0-	365	1444	365	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	371	-0-	371	1815	371	3	Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	188	-0-	188	188	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	197	-0-	197	385	197	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	191	-0-	191	576	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	202	-0-	202	778	202	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	193	-0-	193	971	193	3	Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 15		RRCID -> 081844		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 4		RRCID -> 082064		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281			
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	Y	-0-
09	0	193	-0-	193	193	22	1	171	3	Y	-0-
10	0	196	-0-	196	389	20	1	176	3	Y	-0-
11	0	196	-0-	196	585	21	1	175	3	Y	-0-
12	0	213	-0-	213	798	16	1	197	3	Y	-0-
01	0	163	-0-	163	961	11	1	152	3	Y	-0-

WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575			
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) UPP OPERATING, LLC KEENE, STELLA ET AL "77"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1		RRCID -> 082667		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 6366			PERF. 5146 - 5152					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09	0	134	-0-	134	134	134	3			N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	275	141	3			N	-0-			-0-
11	0	128	-0-	128	403	128	3			N	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	528	125	3			N	-0-			-0-
01	0	103	-0-	103	631	103	3			N	-0-			-0-

WALLACE 65		WELL #: 3		RRCID -> 082689		COMPL. DATE 05/02/1979			TOTAL DEPTH 4577			PERF. 3709 - 3882		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	Y	-0-			-0-
09	0	338	-0-	338	338	21	1	317	3	Y	-0-			-0-
10	0	332	-0-	332	670	22	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	0	285	-0-	285	955	27	1	258	3	Y	-0-			-0-
12	0	631	-0-	631	1586	67	1	564	3	Y	-0-			-0-
01	0	410	-0-	410	1996	39	1	371	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082828		COMPL. DATE 06/22/1979			TOTAL DEPTH 8876			PERF. 7398 - 7469		
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	20	1	267	3	N	-0-			-0-
09	0	275	-0-	275	275	17	1	258	3	N	-0-			-0-
10	0	281	-0-	281	556	17	1	264	3	N	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	823	14	1	253	3	N	-0-			-0-
12	0	271	-0-	271	1094	19	1	252	3	N	-0-			-0-
01	0	272	-0-	272	1366	18	1	254	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 082829		COMPL. DATE 06/08/1979			TOTAL DEPTH 6519			PERF. 5604 - 6230		
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	3	1	25	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	61	3	1	30	3	N	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	77	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	108	2	1	29	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1351		RRCID -> 083321		COMPL. DATE 07/01/1979			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6857 - 6879		
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
09	0	274	-0-	274	274	274	3			N	-0-			-0-
10	0	285	-0-	285	559	285	3			N	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	826	267	3			N	-0-			-0-
12	0	341	-0-	341	1167	341	3			N	-0-			-0-
01	0	630	-0-	630	1797	630	3			N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #: 3		RRCID -> 083528		COMPL. DATE 07/01/1979			TOTAL DEPTH 6034			PERF. 5499 - 5849		
08	0 N	-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-

SIMMONS 73		WELL #: 1		RRCID -> 083529		COMPL. DATE 07/05/1979			TOTAL DEPTH 7025			PERF. 6206 - 6290		
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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	083660	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7416 - 7494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	3	N	-0-			-0-
09	0	318	-0-	318	318	26	1	292	3	N	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	645	26	1	301	3	N	-0-			-0-
11	0	313	-0-	313	958	21	1	292	3	N	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	1278	22	1	298	3	N	-0-			-0-
01	0	336	-0-	336	1614	24	1	312	3	N	-0-			-0-

WALLACE 65		WELL #:		4	RRCID ->	083802	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	4912 - 5530		
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-

SIMMONS 72		WELL #:		2	RRCID ->	084153	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	6581 - 6895		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	0	71	-0-	71	71	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	0	72	-0-	72	143	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	207	7	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	0	56	-0-	56	263	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45	308	5	1	40	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	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
09	0	86	-0-	86	86	4	1	82	3	N	-0-			-0-
10	0	95	-0-	95	181	4	1	91	3	N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	269	4	1	84	3	N	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87	356	4	1	83	3	N	-0-			-0-
01	0	86	-0-	86	442	4	1	82	3	N	-0-			-0-

ESPY 40		WELL #:		4	RRCID ->	084346	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5386 - 5750		
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-			-0-
09	0	280	-0-	280	280	41	1	238	3	Y	1			1
10	0	286	-0-	286	566	40	1	245	3	Y	1			2
11	0	257	-0-	257	823	36	1	221	3	Y	-0-			2
12	0	261	-0-	261	1084	38	1	222	3	Y	1			3
01	0	282	-0-	282	1366	40	1	242	3	Y	-0-			3

SHURLEY		WELL #:		15	RRCID ->	084476	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5050 - 5903		
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-			-0-
09	0	235	-0-	235	235	235	3			N	-0-			-0-
10	0	271	-0-	271	506	271	3			N	-0-			-0-
11	0	287	-0-	287	793	287	3			N	-0-			-0-
12	0	302	-0-	302	1095	302	3			N	-0-			-0-
01	0	107	-0-	107	1202	107	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

SHURLEY		WELL #:		12	RRCID ->	084725	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5017	-	5876		
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	0	137	-0-	137	137	137	3			N	-0-					-0-
10	0	143	-0-	143	280	143	3			N	-0-					-0-
11	0	123	-0-	123	403	123	3			N	-0-					-0-
12	0	121	-0-	121	524	121	3			N	-0-					-0-
01	0	40	-0-	40	564	40	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #:		14	RRCID ->	084726	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5136	-	6092		
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	0	145	-0-	145	145	145	3			N	-0-					-0-
10	0	175	-0-	175	320	175	3			N	-0-					-0-
11	0	174	-0-	174	494	174	3			N	-0-					-0-
12	0	19	-0-	19	513	19	3			N	-0-					-0-
01	0	94	-0-	94	607	94	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		2	RRCID ->	084727	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	6406	-	7164		
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					1
09	0	296	-0-	296	296	22	1	274	3	Y	-0-					1
10	0	241	-0-	241	537	21	1	220	3	Y	-0-					1
11	0	289	-0-	289	826	24	1	265	3	Y	-0-					1
12	0	273	-0-	273	1099	16	1	257	3	Y	-0-					1
01	0	258	-0-	258	1357	19	1	239	3	Y	-0-					1

WARD 127		WELL #:		4	RRCID ->	085620	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	5602	-	6603		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
09	0	85	-0-	85	85	6	1	79	3	N	-0-					-0-
10	0	92	-0-	92	177	8	1	84	3	N	-0-					-0-
11	0	76	-0-	76	253	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	0	74	-0-	74	327	7	1	67	3	N	-0-					-0-
01	0	74	-0-	74	401	7	1	67	3	N	-0-					-0-

ESPY 57		WELL #:		4	RRCID ->	085654	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	4326	-	5764		
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	104	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	0	118	-0-	118	118	101	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	0	128	-0-	128	246	105	1	22	3	Y	1					1
						1	9									
11	0	127	-0-	127	373	102	1	25	3	Y	-0-					1
12	0	136	-0-	136	509	106	1	30	3	Y	-0-					1
01	0	131	-0-	131	640	105	1	25	3	Y	1					2
						1	9									

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1302	RRCID ->	085940	COMPL. DATE	12/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6789	-	6797		
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	0	141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
10	0	142	-0-	142	283	142	3			Y	-0-					-0-
11	0	141	-0-	141	424	141	3			Y	-0-					-0-
12	0	147	-0-	147	571	147	3			Y	-0-					-0-
01	0	143	-0-	143	714	143	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

SHURLEY 111				WELL #: 4	RRCID -> 086173	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 6218	PERF. 5525	-		5990	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	186 N	156	-0-	-30	-0-	19	1	137	3	N	-0-	-0-
09	0	159	-0-	159	159	17	1	142	3	N	-0-	-0-
10	0	87	-0-	87	246	6	1	81	3	N	-0-	-0-
11	0	241	-0-	241	487	21	1	218	3	N	2	2
						2	9					
12	0	110	-0-	110	597	7	1	103	3	N	-0-	-0-
01	0	240	-0-	240	837	14	1	205	3	N	19	2
						21	9					

WARD 114				WELL #: 5	RRCID -> 086515	COMPL. DATE 02/03/1980	TOTAL DEPTH 6916	PERF. 5860	-		6494	
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	16	1	198	3	N	-0-	-0-
09	0	222	-0-	222	222	16	1	206	3	N	-0-	-0-
10	0	256	-0-	256	478	22	1	234	3	N	-0-	-0-
11	0	247	-0-	247	725	22	1	225	3	N	-0-	-0-
12	0	243	-0-	243	968	23	1	220	3	N	-0-	-0-
01	0	261	-0-	261	1229	25	1	236	3	N	-0-	-0-

MAYER				WELL #: 3	RRCID -> 087051	COMPL. DATE 03/12/1980	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 7267	-		7278	
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-

MORRISS RANCH				WELL #: 8101	RRCID -> 087948	COMPL. DATE 04/16/1980	TOTAL DEPTH 6274	PERF. 4371	-		5727	
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-

SIMMONS 3				WELL #: 1	RRCID -> 088167	COMPL. DATE 06/05/1980	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 6280	-		6620	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-	-0-
09	0	87	-0-	87	87	8	1	79	3	Y	-0-	-0-
10	0	87	-0-	87	174	8	1	79	3	Y	-0-	-0-
11	0	85	-0-	85	259	10	1	75	3	Y	-0-	-0-
12	0	87	-0-	87	346	10	1	77	3	Y	-0-	-0-
01	0	88	-0-	88	434	10	1	78	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

M O	ALLOW CODE	GAS 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	527 N	507	-0-	-20	-0-	50	1	457	3	Y	-0-			2
09	0	489	-0-	489	489	47	1	438	3	Y	4	1	1	5
10	0	490	-0-	490	979	4	9	446	3	Y	1	2	1	4
11	0	458	-0-	458	1437	1	9	421	3	Y	-0-	2	1	2
12	0	467	-0-	467	1904	37	1	432	3	Y	4	1	1	5
01	0	466	-0-	466	2370	31	1	436	3	Y	1	4	1	2
						29	1							
						1	9							

SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

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-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

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 #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

08	620 N	592	-0-	-28	-0-	50	1	542	3	N	-0-			1
09	0	596	-0-	596	596	49	1	545	3	N	2	1	1	2
10	0	624	-0-	624	1220	2	9	575	3	N	-0-	1	1	1
11	0	581	-0-	581	1801	49	1	536	3	N	1	1	1	1
12	0	652	-0-	652	2453	44	1	599	3	N	2	1	1	2
01	0	758	-0-	758	3211	1	9	696	3	N	5	4	1	3
						2	9							
						56	1							
						6	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

08	0 N	-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-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

08	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
09	0	554	-0-	554	554	554	2			Y	-0-			-0-
10	0	543	-0-	543	1097	543	2			Y	-0-			-0-
11	0	556	-0-	556	1653	556	2			Y	-0-			-0-
12	0	531	-0-	531	2184	531	2			Y	-0-			-0-
01	0	517	-0-	517	2701	517	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	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

RICHARDSON 138		WELL #: 2		RRCID -> 089760	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 7594	PERF. 7115 - 7153							
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			12
09	0	92	-0-	92	92	7	1	85	3	Y	-0-			12
10	0	91	-0-	91	183	8	1	83	3	Y	-0-			12
11	0	89	-0-	89	272	7	1	82	3	Y	-0-			12
12	0	98	-0-	98	370	6	1	92	3	Y	-0-			12
01	0	97	-0-	97	467	7	1	90	3	Y	-0-			12

RICHARDSON 138		WELL #: 3		RRCID -> 089785	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 6988 - 7218							
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	26	1	269	3	Y	-0-			5
09	0	295	-0-	295	295	22	1	273	3	Y	-0-			5
10	0	296	-0-	296	591	26	1	270	3	Y	-0-			5
11	0	281	-0-	281	872	23	1	258	3	Y	-0-			5
12	0	287	-0-	287	1159	17	1	270	3	Y	-0-			5
01	0	290	-0-	290	1449	22	1	268	3	Y	-0-			5

MAYFIELD 46		WELL #: 1		RRCID -> 090118	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 8491	PERF. 6822 - 6938							
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	201	1	589	3	Y	-0-			-0-
09	0	680	-0-	680	680	180	1	500	3	Y	-0-			-0-
10	0	1231	-0-	1231	1911	239	1	991	3	Y	1	1 8		-0-
11	0	1679	-0-	1679	3590	264	1	1364	3	Y	46	46 8		-0-
12	0	1648	-0-	1648	5238	231	1	1364	3	Y	48	48 8		-0-
01	0	1539	-0-	1539	6777	250	1	1289	3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090298	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6430 - 7761							
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	3	1	56	3	N	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61	120	3	1	58	3	N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	182	3	1	59	3	N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	246	3	1	61	3	N	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63	309	3	1	60	3	N	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 3		RRCID -> 090304	COMPL. DATE 09/24/1980	TOTAL DEPTH 6447	PERF. 5854 - 6130							
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	3	Y	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	56	52	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	0	55	-0-	55	111	54	1	1	3	Y	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	164	52	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	0	56	-0-	56	220	54	1	2	3	Y	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56	276	54	1	2	3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 5X		RRCID -> 090816	COMPL. DATE 11/14/1980	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7041 - 7400							
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
09	0	62	-0-	62	62	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	113	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	0	57	-0-	57	170	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	0	59	-0-	59	229	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	0	64	-0-	64	293	3	1	61	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1352		RRCID -> 090818		COMPL. DATE 10/03/1980		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854								
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-

SHURLEY 148		WELL #: 2		RRCID -> 090820		COMPL. DATE 11/17/1980		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759								
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	0	276	-0-	276	276	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	0	293	-0-	293	569	7	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	0	271	-0-	271	840	7	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	0	286	-0-	286	1126	5	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	0	329	-0-	329	1455	8	1	321	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 090837		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190									
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					2	
09	0	121	-0-	121	121	9	1	112	3	Y	-0-					2	
10	0	58	-0-	58	179	5	1	52	3	Y	-0-	1	1			2	
11	0	41	-0-	41	220	3	1	38	3	Y	-0-					2	
12	0	30	-0-	30	250	2	1	28	3	Y	-0-					2	
01	0	192	-0-	192	442	14	1	178	3	Y	-0-					2	

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1353		RRCID -> 090840		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022								
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
10	0	18	-0-	18	34	18	3			N	-0-					-0-
11	0	19	-0-	19	53	19	3			N	-0-					-0-
12	0	20	-0-	20	73	20	3			N	-0-					-0-
01	0	39	-0-	39	112	39	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 2		RRCID -> 091033		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938								
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	4	-0-	4	11	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	4	-0-	4	15	4	3			Y	-0-					-0-
01	0	5	-0-	5	20	5	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 3		RRCID -> 091034		COMPL. DATE 11/28/1980		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	12	1		4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	2	1		2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1		1
12	0	163	-0-	163	163	16	1	147	3	Y	-0-					1
01	0	882	-0-	882	1045	119	1	763	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
VANDERSTUCKEN 21		WELL #:		2	RRCID ->	091379	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	4796 -	5146	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		17	RRCID ->	091623	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5220 -	6047	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	110	-0-	110	110	110	3			N	-0-			-0-
10	0	229	-0-	229	339	229	3			N	-0-			-0-
11	0	206	-0-	206	545	206	3			N	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216	761	216	3			N	-0-			-0-
01	0	362	-0-	362	1123	362	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		16	RRCID ->	091721	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5100 -	5911	
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
09	0	327	-0-	327	327	327	3			N	-0-			-0-
10	0	435	-0-	435	762	435	3			N	-0-			-0-
11	0	415	-0-	415	1177	415	3			N	-0-			-0-
12	0	549	-0-	549	1726	549	3			N	-0-			-0-
01	0	316	-0-	316	2042	316	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1304	RRCID ->	092109	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6792 -	6806	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		5	RRCID ->	092159	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	5052 -	5346	
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	6	1	53	3	N	-0-			-0-
*10	130 N	71	-0-	-59	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		8	RRCID ->	092160	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6889 -	6909	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	17	8	3			Y	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66	83	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	97	1	1	13	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		5	RRCID ->	092166	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5228 -	5634	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	3	1	26	3	N	-0-			-0-
*10	55 N	26	-0-	-29	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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

SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 092653		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934		
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
09	0	167	-0-	167	167	167	3	N	-0-		-0-
10	0	161	-0-	161	328	161	3	N	-0-		-0-
11	0	146	-0-	146	474	146	3	N	-0-		-0-
12	0	133	-0-	133	607	133	3	N	-0-		-0-
01	0	136	-0-	136	743	136	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 092654		COMPL. DATE 02/19/1981			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
09	0	23	-0-	23	23	23	3	N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	25	2	3	N	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	28	3	3	N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1	29	1	3	N	-0-		-0-
01	0	4	-0-	4	33	4	3	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3101		RRCID -> 092739		COMPL. DATE 03/16/1981			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		2
09	0	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-		2
10	0	2	-0-	2	6	2	3	Y	-0-		2
11	0	2	-0-	2	8	2	3	Y	-0-		2
12	0	4	-0-	4	12	4	3	Y	-0-		2
01	0	1	-0-	1	13	1	3	Y	-0-		2

HICKS 35		WELL #: 3		RRCID -> 093183		COMPL. DATE 03/11/1981			TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736		
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	16	1	162	3	Y	-0-
09	0	170	-0-	170	170	11	1	159	3	Y	-0-
10	0	173	-0-	173	343	11	1	162	3	Y	-0-
11	0	169	-0-	169	512	16	1	153	3	Y	-0-
12	0	165	-0-	165	677	18	1	147	3	Y	-0-
01	0	176	-0-	176	853	17	1	159	3	Y	-0-

MAYER		WELL #: 9		RRCID -> 093544		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840		
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-
09	0	215	-0-	215	215	10	1	205	3	Y	-0-
10	0	205	-0-	205	420	9	1	196	3	Y	-0-
11	0	190	-0-	190	610	8	1	182	3	Y	-0-
12	0	186	-0-	186	796	8	1	178	3	Y	-0-
01	0	173	-0-	173	969	8	1	165	3	Y	-0-

GENINI		WELL #: 3102		RRCID -> 093906		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606		
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	Y	-0-
09	0	96	-0-	96	96	9	1	87	3	Y	-0-
10	0	178	-0-	178	274	16	1	162	3	Y	-0-
11	0	170	-0-	170	444	14	1	156	3	Y	-0-
12	0	170	-0-	170	614	11	1	159	3	Y	-0-
01	0	178	-0-	178	792	11	1	167	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER		WELL #:		10	RRCID ->	094250	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6928 - 6938
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	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	Y	-0-	-0-
09	0	242	-0-	242	242	12	1	230	3	Y	-0-	-0-
10	0	241	-0-	241	483	11	1	230	3	Y	-0-	-0-
11	0	222	-0-	222	705	10	1	212	3	Y	-0-	-0-
12	0	206	-0-	206	911	9	1	197	3	Y	-0-	-0-
01	0	229	-0-	229	1140	11	1	218	3	Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #:		3904	RRCID ->	094409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	5416 - 7413
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-	-0-
09	0	42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-	-0-
10	0	71	-0-	71	113	6	1	65	3	Y	-0-	-0-
11	0	96	-0-	96	209	8	1	88	3	Y	-0-	-0-
12	0	69	-0-	69	278	5	1	64	3	Y	-0-	-0-
01	0	86	-0-	86	364	5	1	81	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		3	RRCID ->	094717	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6956 - 7197
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	372 N	351	-0-	-21	-0-	35	1	316	3	Y	-0-	1
09	0	342	-0-	342	342	33	1	308	3	Y	1	2
						1	9					
10	0	348	-0-	348	690	31	1	317	3	Y	-0-	1
11	0	332	-0-	332	1022	27	1	304	3	Y	1	1
						1	9					
12	0	386	-0-	386	1408	26	1	358	3	Y	2	2
						2	9					
01	0	518	-0-	518	1926	32	1	484	3	Y	2	2
						2	9					

KELLY 102		WELL #:		4	RRCID ->	095254	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4819 - 6226
08	14B2 EXT	125	-0-	125	254	125	3			Y	-0-	-0-
09	0	120	-0-	120	374	120	3			Y	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	492	118	3			Y	-0-	-0-
11	0	56	-0-	56	548	56	3			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-	-0-

SIMMONS 73		WELL #:		2	RRCID ->	095366	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	6271 - 7038
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
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			29
09	0	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-	5	1	24
10	0	6	-0-	6	12	1	1	5	3	Y	-0-			24
11	0	4	-0-	4	16	4	3			Y	-0-			24
12	0	3	-0-	3	19	3	3			Y	-0-			24
01	0	4	-0-	4	23	4	3			Y	-0-			24

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746

08	0 N	-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	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-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	18	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	27	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	30	3	3			Y	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	31	1	3			Y	-0-			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

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-

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	0	100	-0-	100	100	7	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	203	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	288	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
12	0	96	-0-	96	384	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	0	123	-0-	123	507	9	1	114	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 16		RRCID ->	097955	COMPL. DATE	03/02/1982	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5105 - 5140	
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-		-0-
09	0	300	-0-	300	300	300	3		N	-0-		-0-
10	0	318	-0-	318	618	318	3		N	-0-		-0-
11	0	313	-0-	313	931	313	3		N	-0-		-0-
12	0	322	-0-	322	1253	322	3		N	-0-		-0-
01	0	283	-0-	283	1536	283	3		N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 17		RRCID ->	097956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5152 - 5182	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 144		WELL #: 3		RRCID ->	098287	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	5970 - 6696	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	-0-
09	0	30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
10	0	23	-0-	23	53	1	1	22	3	Y	-0-	-0-
11	0	53	-0-	53	106	4	1	49	3	Y	-0-	-0-
12	0	70	-0-	70	176	6	1	64	3	Y	-0-	-0-
01	0	81	-0-	81	257	7	1	74	3	Y	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7901		RRCID ->	098338	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5172 - 5435	
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	Y	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 8001		RRCID ->	098339	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5225 - 5441	
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	15	1	202	3	N	-0-	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-	-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	17	1	204	3	N	-0-	-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	N	-0-	-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1301		RRCID ->	098340	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	5167 - 5397	
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	-0-
09	0	78	-0-	78	78	6	1	72	3	Y	-0-	-0-
10	0	109	-0-	109	187	8	1	101	3	Y	-0-	-0-
11	0	93	-0-	93	280	7	1	86	3	Y	-0-	-0-
12	0	107	-0-	107	387	9	1	98	3	Y	-0-	-0-
01	0	112	-0-	112	499	9	1	103	3	Y	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1302		RRCID ->	098341	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4993 - 5410	
08	0 N	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 141		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/22/1982			TOTAL DEPTH 7021			PERF. 5507 - 6113		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	3	Y	-0-			-0-
09	0	291	-0-	291	291	7	1	284	3	Y	-0-			-0-
10	0	310	-0-	310	601	8	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	0	291	-0-	291	892	7	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	0	268	-0-	268	1160	4	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	0	281	-0-	281	1441	7	1	274	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 6944			PERF. 5310 - 6314		
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-			-0-
09	0	160	-0-	160	160	4	1	156	3	Y	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	358	5	1	193	3	Y	-0-			-0-
11	0	163	-0-	163	521	4	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	0	162	-0-	162	683	3	1	159	3	Y	-0-			-0-
01	0	167	-0-	167	850	4	1	163	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 098823		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5117 - 5299		
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	5	1	58	3	N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	128	5	1	60	3	N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	190	5	1	57	3	N	-0-			-0-
12	0	69	-0-	69	259	5	1	64	3	N	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	329	5	1	65	3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3901		RRCID -> 098824		COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 7184 - 7372		
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
09	0	52	-0-	52	52	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	106	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	156	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	209	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	0	57	-0-	57	266	4	1	53	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 5		RRCID -> 098959		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 5458			PERF. 5120 - 5210		
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
09	0	78	-0-	78	78	6	1	72	3	N	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104	182	8	1	96	3	N	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94	276	7	1	87	3	N	-0-			-0-
12	0	105	-0-	105	381	8	1	97	3	N	-0-			-0-
01	0	104	-0-	104	485	8	1	96	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982			TOTAL DEPTH 5829			PERF. 5129 - 5729		
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	20	1	270	3	Y	-0-			-0-
09	0	280	-0-	280	280	21	1	259	3	Y	-0-			-0-
10	0	286	-0-	286	566	22	1	264	3	Y	-0-			-0-
11	0	279	-0-	279	845	20	1	259	3	Y	-0-			-0-
12	0	276	-0-	276	1121	22	1	254	3	Y	-0-			-0-
01	0	166	-0-	166	1287	14	1	152	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982			TOTAL DEPTH 6703			PERF. 5395 - 6454		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	100	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
11	0	201	-0-	201	301	15	1	186	3	Y	-0-			-0-
12	0	153	-0-	153	454	12	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	0	131	-0-	131	585	11	1	120	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 111		WELL #: 5		RRCID -> 099413	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 6790	PERF. 5052	-		6389				
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-			-0-
09	0	545	-0-	545	545	68	1	477	3	Y	-0-			-0-
10	0	487	-0-	487	1032	61	1	426	3	Y	-0-			-0-
11	0	434	-0-	434	1466	55	1	379	3	Y	-0-			-0-
12	0	413	-0-	413	1879	44	1	369	3	Y	-0-			-0-
01	0	402	-0-	402	2281	45	1	357	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 5		RRCID -> 099488	COMPL. DATE 04/12/1982	TOTAL DEPTH 6547	PERF. 5319	-		6345				
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	N	-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	7	1	56	3	N	-0-			-0-
10	0	80	-0-	80	143	6	1	74	3	N	-0-			-0-
11	0	72	-0-	72	215	6	1	65	3	N	1			1
12	0	73	-0-	73	288	5	1	68	3	N	-0-	1	1	-0-
01	0	74	-0-	74	362	5	1	69	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	-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 #: 5		RRCID -> 099615	COMPL. DATE 04/20/1982	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5826	-		5905				
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	2	1	16	3	N	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19	37	2	1	17	3	N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	57	3	1	17	3	N	-0-			-0-
12	0	13	-0-	13	70	1	1	12	3	N	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	87	2	1	15	3	N	-0-			-0-

KEENE 181		WELL #: 2		RRCID -> 099766	COMPL. DATE 04/14/1982	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8347	-		8114				
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	79	1	481	3	N	-0-			-0-
09	0	377	-0-	377	377	49	1	328	3	N	-0-			-0-
10	0	332	-0-	332	709	41	1	291	3	N	-0-			-0-
11	0	274	-0-	274	983	33	1	241	3	N	-0-			-0-
12	0	158	-0-	158	1141	25	1	133	3	N	-0-			-0-
01	0	336	-0-	336	1477	68	1	268	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7904		RRCID -> 099878	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5240	-		5586				
08	310 N	106	-0-	-204	-0-	7	1	99	3	Y	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282																
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	0	86	-0-	86	86	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	0	86	-0-	86	172	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	0	82	-0-	82	254	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	0	83	-0-	83	337	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	0	77	-0-	77	414	7	1	70	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 39		WELL #: 3		RRCID -> 100422		COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157							
08	434 N	235	-0-	-199	-0-	21	1	214	3	Y	-0-	1	1			1
09	0	549	-0-	549	549	40	1	507	3	Y	-0-	2				3
10	0	406	-0-	406	955	35	1	370	3	Y	-0-	1	3	1		1
11	0	308	-0-	308	1263	26	1	282	3	Y	-0-					1
12	0	270	-0-	270	1533	16	1	252	3	Y	-0-	2				3
01	0	234	-0-	234	1767	18	1	216	3	Y	-0-	2	1			1

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 100666		COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033							
08	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 2027		RRCID -> 100667		COMPL. DATE 12/06/1981			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963							
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) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 2028		RRCID -> 100752		COMPL. DATE 03/17/1982			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747								
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	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-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 100755		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055								
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-

RICHARDSON 4		WELL #: 2		RRCID -> 101164		COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145								
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	28	1	292	3	Y	-0-						-0-
09	0	312	-0-	312	312	23	1	289	3	Y	-0-						-0-
10	0	312	-0-	312	624	27	1	285	3	Y	-0-						-0-
11	0	298	-0-	298	922	25	1	273	3	Y	-0-						-0-
12	0	303	-0-	303	1225	18	1	285	3	Y	-0-						-0-
01	0	298	-0-	298	1523	22	1	276	3	Y	-0-						-0-

KEENE 179		WELL #: 3		RRCID -> 101196		COMPL. DATE 07/15/1982			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257								
08	0 N	-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	11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-						-0-
12	0	12	-0-	12	23	2	1	10	3	N	-0-						-0-
01	0	311	-0-	311	334	63	1	248	3	N	-0-						-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT		WELL #: 3027A		RRCID -> 101333		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521								
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-

HUDSPETH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 101334		COMPL. DATE 08/17/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506								
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-						2
09	0	101	-0-	101	101	5	1	96	3	N	-0-						2
10	0	105	-0-	105	206	5	1	100	3	N	-0-						2
11	0	97	-0-	97	303	4	1	93	3	N	-0-						2
12	0	99	-0-	99	402	4	1	95	3	N	-0-						2
01	0	100	-0-	100	502	5	1	95	3	N	-0-						2

RICHARDSON 138		WELL #: 5		RRCID -> 101487		COMPL. DATE 07/22/1982			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267								
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	28	1	291	3	Y	-0-						-0-
09	0	309	-0-	309	309	23	1	286	3	Y	-0-						-0-
10	0	312	-0-	312	621	27	1	285	3	Y	-0-						-0-
11	0	289	-0-	289	910	24	1	265	3	Y	-0-						-0-
12	0	300	-0-	300	1210	18	1	282	3	Y	-0-						-0-
01	0	292	-0-	292	1502	22	1	270	3	Y	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 101539		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6562 - 6898				
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	30	3	1	27	3	N	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	61	3	1	28	3	N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	90	2	1	27	3	N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	121	3	1	28	3	N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	151	3	1	27	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	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-			1
09	0	282	-0-	282	282	282	3			Y	-0-			1
10	0	277	-0-	277	559	277	3			Y	-0-			1
11	0	266	-0-	266	825	266	3			Y	-0-			1
12	0	719	-0-	719	1544	719	3			Y	-0-			1
01	0	593	-0-	593	2137	9	1	584	3	Y	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 101787		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6772 - 7124				
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	22	1	125	3	N	-0-			-0-
10	0	156	-0-	156	303	11	1	145	3	N	-0-			-0-
11	0	152	-0-	152	455	11	1	141	3	N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160	615	11	1	149	3	N	-0-			-0-
01	0	142	-0-	142	757	10	1	132	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1611		RRCID -> 101792		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 5492 - 5516				
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-			-0-
09	0	236	-0-	236	236	20	1	216	3	N	-0-			-0-
10	0	238	-0-	238	474	19	1	219	3	N	-0-			-0-
11	0	221	-0-	221	695	17	1	204	3	N	-0-			-0-
12	0	203	-0-	203	898	16	1	187	3	N	-0-			-0-
01	0	199	-0-	199	1097	15	1	184	3	N	-0-			-0-

ARCO - PHILLIPS		WELL #: 2302		RRCID -> 102023		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 8717 - 9082				
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	62	5	1	55	2	Y	-0-			-0-
12	0	55	-0-	55	117	7	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	187	9	1	61	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	490	-0-	490	1013	33	1	457	2	Y	-0-			-0-
09	0	492	-0-	492	1505	23	1	469	2	Y	-0-			-0-
10	0	492	-0-	492	1997	23	1	469	2	Y	-0-			-0-
11	0	372	-0-	372	2369	29	1	343	2	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2369					Y	-0-			-0-
01	T. A.	164	-0-	164	2533	20	1	144	2	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	28	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	34	6	3			Y	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	44	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	51	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

08	744 N	579	-0-	-165	-0-	112	1	453	3	Y	13			16
09	0	697	-0-	697	697	135	1	560	3	Y	2	9	1	9
10	0	630	-0-	630	1327	120	1	508	3	Y	2			11
11	0	671	-0-	671	1998	132	1	536	3	Y	3			14
12	0	623	-0-	623	2621	128	1	495	3	Y	-0-			14
01	0	478	-0-	478	3099	98	1	380	3	Y	-0-			14

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	N	-0-			-0-
09	0	366	-0-	366	366	39	1	327	3	N	-0-			-0-
10	0	381	-0-	381	747	28	1	353	3	N	-0-			-0-
11	0	360	-0-	360	1107	31	1	329	3	N	-0-			-0-
12	0	380	-0-	380	1487	25	1	355	3	N	-0-			-0-
01	0	386	-0-	386	1873	24	1	362	3	N	-0-			-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	46	1	248	3	Y	-0-			1
09	0	273	-0-	273	273	36	1	235	3	Y	2			3
10	0	295	-0-	295	568	26	1	269	3	Y	-0-			3
11	0	273	-0-	273	841	34	1	239	3	Y	-0-	2	1	1
12	0	304	-0-	304	1145	40	1	257	3	Y	6	2	1	5
01	0	294	-0-	294	1439	27	1	267	3	Y	-0-			5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 144		WELL #: 5		RRCID -> 102452		COMPL. DATE 09/28/1982			TOTAL DEPTH 7214			PERF. 5713 - 6876		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
09	0	68	-0-	68	68	5	1	63	3	N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	139	6	1	65	3	N	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	214	7	1	68	3	N	-0-			-0-
12	0	67	-0-	67	281	6	1	61	3	N	-0-			-0-
01	0	79	-0-	79	360	8	1	71	3	N	-0-			-0-

SAWYER 144		WELL #: 4		RRCID -> 102453		COMPL. DATE 09/16/1982			TOTAL DEPTH 7603			PERF. 5975 - 6778		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	50	2	1	26	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 102583		COMPL. DATE 09/10/1982			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6462 - 6896		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	3	1	26	3	N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	58	3	1	26	3	N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	85	2	1	25	3	N	-0-			-0-
12	0	28	-0-	28	113	2	1	26	3	N	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	142	3	1	26	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 1		RRCID -> 102585		COMPL. DATE 08/24/1982			TOTAL DEPTH 7402			PERF. 6706 - 7114		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 17		WELL #: 5		RRCID -> 102663		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 6104			PERF. 5075 - 5808		
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	3	N	-0-			-0-
09	0	123	-0-	123	123	15	1	108	3	N	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126	249	14	1	112	3	N	-0-			-0-
11	0	123	-0-	123	372	17	1	106	3	N	-0-			-0-
12	0	127	-0-	127	499	14	1	113	3	N	-0-			-0-
01	0	128	-0-	128	627	14	1	114	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1295		RRCID -> 102666		COMPL. DATE 09/15/1982			TOTAL DEPTH 6778			PERF. 6765 - 6778		
08	0 N	-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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

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	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-		-0-
09	0	233	-0-	233	233	233	3	N	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	473	240	3	N	-0-		-0-
11	0	232	-0-	232	705	232	3	N	-0-		-0-
12	0	239	-0-	239	944	239	3	N	-0-		-0-
01	0	90	-0-	90	1034	90	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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-	1
09	0	79	-0-	79	79	12	1	67	3	N	-0-	1
10	0	99	-0-	99	178	7	1	92	3	N	-0-	1
11	0	67	-0-	67	245	5	1	62	3	N	-0-	1
12	0	126	-0-	126	371	9	1	117	3	N	-0-	-0-
01	0	90	-0-	90	461	6	1	84	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-	-0-
09	0	411	-0-	411	411	34	1	377	3	N	-0-	-0-
10	0	433	-0-	433	844	34	1	399	3	N	-0-	-0-
11	0	342	-0-	342	1186	26	1	316	3	N	-0-	-0-
12	0	362	-0-	362	1548	28	1	334	3	N	-0-	-0-
01	0	361	-0-	361	1909	27	1	334	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

08	124 N	111	-0-	-13	-0-	13	1	97	3	N	1	2
09	0	111	-0-	111	111	12	1	99	3	N	-0-	2
10	0	122	-0-	122	233	12	1	106	3	N	4	5
11	0	114	-0-	114	347	9	1	101	3	N	4	9
12	0	118	-0-	118	465	10	1	106	3	N	2	7
01	0	119	-0-	119	584	10	1	103	3	N	5	9

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

08	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	Y	-0-	-0-
09	0	118	-0-	118	118	7	1	111	3	Y	-0-	-0-
10	0	164	-0-	164	282	9	1	155	3	Y	-0-	-0-
11	0	152	-0-	152	434	8	1	144	3	Y	-0-	-0-
12	0	112	-0-	112	546	6	1	106	3	Y	-0-	-0-
01	0	142	-0-	142	688	10	1	132	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845													
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-		17 1	282 3	N	-0-			1
09	0	261	-0-	261	261		13 1	248 3	N	-0-			1
10	0	181	-0-	181	442		8 1	173 3	N	-0-			1
11	0	247	-0-	247	689		11 1	235 3	N	1	1 1		1
							1 9						
12	0	215	-0-	215	904		10 1	205 3	N	-0-			1
01	0	223	-0-	223	1127		10 1	213 3	N	-0-	1 1		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750													
08	62 N	60	-0-	-2	-0-		7 1	53 3	N	-0-			-0-
09	0	57	-0-	57	57		6 1	51 3	N	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	117		6 1	54 3	N	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58	175		5 1	53 3	N	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	235		5 1	55 3	N	-0-			-0-
01	0	58	-0-	58	293		5 1	53 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906													
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-		13 1	195 3	Y	-0-			-0-
09	0	205	-0-	205	205		12 1	193 3	Y	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210	415		12 1	198 3	Y	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207	622		11 1	196 3	Y	-0-			-0-
12	0	168	-0-	168	790		9 1	159 3	Y	-0-			-0-
01	0	168	-0-	168	958		12 1	156 3	Y	-0-			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610													
08	217 N	194	-0-	-23	-0-		12 1	182 2	Y	-0-			-0-
09	0	198	-0-	198	198		12 1	186 2	Y	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202	400		12 1	190 2	Y	-0-			-0-
11	0	139	-0-	139	539		9 1	130 2	Y	-0-			-0-
12	0	110	-0-	110	649		7 1	103 2	Y	-0-			-0-
01	0	59	-0-	59	708		4 1	55 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	124 N	110	-0-	-14	-0-		6 1	104 3	N	-0-			-0-
09	0	104	-0-	104	104		5 1	99 3	N	-0-			-0-
10	0	106	-0-	106	210		5 1	101 3	N	-0-			-0-
11	0	103	-0-	103	313		5 1	98 3	N	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103	416		5 1	98 3	N	-0-			-0-
01	0	103	-0-	103	519		5 1	98 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 103081		COMPL. DATE 11/17/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852					
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	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-			-0-
09	0	238	-0-	238	238	12	1	226	3	N	-0-			-0-
10	0	236	-0-	236	474	11	1	225	3	N	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	696	10	1	212	3	N	-0-			-0-
12	0	238	-0-	238	934	11	1	227	3	N	-0-			-0-
01	0	229	-0-	229	1163	11	1	218	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1874		RRCID -> 103117		COMPL. DATE 11/02/1982			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920					
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	N	-0-			-0-
09	0	419	-0-	419	419	35	1	384	3	N	-0-			-0-
10	0	428	-0-	428	847	34	1	394	3	N	-0-			-0-
11	0	399	-0-	399	1246	30	1	369	3	N	-0-			-0-
12	0	411	-0-	411	1657	32	1	379	3	N	-0-			-0-
01	0	406	-0-	406	2063	30	1	376	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1875		RRCID -> 103118		COMPL. DATE 11/10/1982			TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822					
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	5	1	58	3	N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	128	5	1	60	3	N	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	189	5	1	56	3	N	-0-			-0-
12	0	62	-0-	62	251	5	1	57	3	N	-0-			-0-
01	0	65	-0-	65	316	5	1	60	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 6		RRCID -> 103164		COMPL. DATE 11/04/1982			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-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 148		WELL #: 3		RRCID -> 103317		COMPL. DATE 11/13/1982			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961					
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48	48	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	100	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52	152	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
12	0	52	-0-	52	204	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	0	52	-0-	52	256	1	1	51	3	Y	-0-			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 103323		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625					
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			-0-
09	0	184	-0-	184	184	11	1	173	2	Y	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	376	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
11	0	183	-0-	183	559	11	1	172	2	Y	-0-			-0-
12	0	191	-0-	191	750	11	1	180	2	Y	-0-			-0-
01	0	193	-0-	193	943	12	1	181	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 103327		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6530 - 7016						
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	N	-0-			1
09	0	540	-0-	540	540	26	1	513	3	N	1			2
10	0	549	-0-	549	1089	1	9	524	3	N	-0-			2
11	0	532	-0-	532	1621	23	1	508	3	N	1	2	1	1
12	0	554	-0-	554	2175	25	1	528	3	N	1			2
01	0	543	-0-	543	2718	25	1	517	3	N	1	2	1	1

WELL #: 5		RRCID -> 103558		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 5155 - 6478						
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
09	0	36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	76	1	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	0	108	-0-	108	184	3	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	297	2	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	0	116	-0-	116	413	3	1	113	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1855		RRCID -> 103559		COMPL. DATE 11/02/1982		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8195 - 8203						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3		RRCID -> 103607		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 6356 - 7364						
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
09	0	46	-0-	46	46	22	3	15	2	Y	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	106	29	3	18	2	Y	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	194	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	0	135	-0-	135	329	38	3	117	2	Y	-0-			-0-
01	0	128	-0-	128	457	1	1	100	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 103669		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6696 - 7294						
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	58	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	99	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	0	61	-0-	61	160	5	1	56	3	Y	-0-			-0-

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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	0	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-		1
10	0	8	-0-	8	12	1	1	7	3	N	-0-	1
11	0	11	-0-	11	23	1	1	10	3	N	-0-	1
12	0	14	-0-	14	37	1	1	13	3	N	-0-	1
01	0	16	-0-	16	53	1	1	15	3	N	-0-	1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731												
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	76	1	1126	2	Y	-0-	-0-
09	0	1336	-0-	1336	1336	82	1	1254	2	Y	-0-	-0-
10	0	1412	-0-	1412	2748	84	1	1328	2	Y	-0-	-0-
11	0	1351	-0-	1351	4099	83	1	1268	2	Y	-0-	-0-
12	0	1395	-0-	1395	5494	83	1	1312	2	Y	-0-	-0-
01	0	202	-0-	202	5696	12	1	190	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	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
09	0	14	-0-	14	14	2	1	12	3	N	-0-	-0-
10	0	14	-0-	14	28	1	1	13	3	N	-0-	-0-
11	0	16	-0-	16	44	1	1	15	3	N	-0-	-0-
12	0	14	-0-	14	58	1	1	13	3	N	-0-	-0-
01	0	14	-0-	14	72	1	1	13	3	N	-0-	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422												
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-
09	0	112	-0-	112	112	7	1	105	2	Y	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	230	7	1	111	2	Y	-0-	-0-
11	0	111	-0-	111	341	7	1	104	2	Y	-0-	-0-
12	0	121	-0-	121	462	7	1	114	2	Y	-0-	-0-
01	0	132	-0-	132	594	8	1	124	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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	-0-
09	0	33	-0-	33	33	5	1	28	3	N	-0-	-0-
10	0	38	-0-	38	71	3	1	35	3	N	-0-	-0-
11	0	36	-0-	36	107	3	1	33	3	N	-0-	-0-
12	0	33	-0-	33	140	2	1	31	3	N	-0-	-0-
01	0	37	-0-	37	177	3	1	34	3	N	-0-	-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087												
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	101	1	363	3	Y	-0-	-0-
09	0	394	-0-	394	394	42	1	352	3	Y	-0-	-0-
10	0	443	-0-	443	837	101	1	342	3	Y	-0-	-0-
11	0	443	-0-	443	1280	98	1	345	3	Y	-0-	-0-
12	0	471	-0-	471	1751	72	1	399	3	Y	-0-	-0-
01	0	134	-0-	134	1885	8	1	126	3	Y	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315												
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-	-0-
09	0	117	-0-	117	117	9	1	108	3	N	-0-	-0-
10	0	102	-0-	102	219	8	1	94	3	N	-0-	-0-
11	0	109	-0-	109	328	8	1	101	3	N	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	439	8	1	103	3	N	-0-	-0-
01	0	107	-0-	107	546	8	1	99	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 5		RRCID -> 104079		COMPL. DATE 01/05/1983			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482			
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	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 #: 7906		RRCID -> 104107		COMPL. DATE 01/27/1983			TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147 3	N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145 3	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157 3	N	-0-		-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149 3	N	-0-		-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149 3	N	-0-		-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155 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	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28 3	N	-0-		-0-
09	0	25	-0-	25	25	1	1	24 3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
11	0	50	-0-	50	75	2	1	48 3	N	-0-		-0-
12	0	35	-0-	35	110	2	1	33 3	N	-0-		-0-
01	0	30	-0-	30	140	1	1	29 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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33 3	N	-0-		-0-
09	0	31	-0-	31	31	5	1	26 3	N	-0-		-0-
10	0	36	-0-	36	67	3	1	33 3	N	-0-		-0-
11	0	37	-0-	37	104	3	1	34 3	N	-0-		-0-
12	0	36	-0-	36	140	3	1	33 3	N	-0-		-0-
01	0	33	-0-	33	173	2	1	31 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	496 N	478	-0-	-18	-0-	59	1	419 3	N	-0-		-0-
09	0	459	-0-	459	459	55	1	404 3	N	-0-		-0-
10	0	465	-0-	465	924	65	1	400 3	N	-0-		-0-
11	0	400	-0-	400	1324	45	1	355 3	N	-0-		-0-
12	0	481	-0-	481	1805	60	1	421 3	N	-0-		-0-
01	0	520	-0-	520	2325	68	1	452 3	N	-0-		-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 104365		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62 3	N	-0-		-0-
09	0	67	-0-	67	67	8	1	59 3	N	-0-		-0-
10	0	76	-0-	76	143	11	1	65 3	N	-0-		-0-
11	0	77	-0-	77	220	9	1	68 3	N	-0-		-0-
12	0	81	-0-	81	301	10	1	71 3	N	-0-		-0-
01	0	46	-0-	46	347	6	1	40 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 104368		COMPL. DATE 01/22/1983			TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214		
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	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	Y	-0-
09	0	129	-0-	129	129	8	1	121	3	Y	-0-
10	0	118	-0-	118	247	8	1	110	3	Y	-0-
11	0	123	-0-	123	370	12	1	111	3	Y	-0-
12	0	134	-0-	134	504	14	1	120	3	Y	-0-
01	0	142	-0-	142	646	13	1	129	3	Y	-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1355		RRCID -> 104369		COMPL. DATE 02/12/1983			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3		N	-0-	-0-
10	0	20	-0-	20	33	20	3		N	-0-	-0-
11	0	25	-0-	25	58	25	3		N	-0-	-0-
12	0	29	-0-	29	87	29	3		N	-0-	-0-
01	0	60	-0-	60	147	60	3		N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1885		RRCID -> 104371		COMPL. DATE 02/10/1983			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-
09	0	128	-0-	128	128	11	1	117	3	N	-0-
10	0	131	-0-	131	259	10	1	121	3	N	-0-
11	0	126	-0-	126	385	10	1	116	3	N	-0-
12	0	79	-0-	79	464	6	1	73	3	N	-0-
01	0	161	-0-	161	625	12	1	149	3	N	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 5		RRCID -> 104413		COMPL. DATE 01/29/1983			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303		
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-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D		WELL #: 1		RRCID -> 104523		COMPL. DATE 02/12/1983			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	9	5	2		Y	-0-	-0-
01	0	6	-0-	6	15	6	2		Y	-0-	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 5		RRCID -> 104528		COMPL. DATE 02/03/1983			TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137		
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-

ARCO - PHILLIPS 23		WELL #: 2303		RRCID -> 104645		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-
09	0	267	-0-	267	267	13	1	254	2	Y	-0-
10	0	268	-0-	268	535	13	1	255	2	Y	-0-
11	0	261	-0-	261	796	21	1	240	2	Y	-0-
12	0	258	-0-	258	1054	32	1	226	2	Y	-0-
01	0	260	-0-	260	1314	32	1	228	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853																
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	0	146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-					-0-
10	0	148	-0-	148	294	148	3			Y	-0-					-0-
11	0	181	-0-	181	475	181	3			Y	-0-					-0-
12	0	153	-0-	153	628	153	3			Y	-0-					-0-
01	0	112	-0-	112	740	112	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819																
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-

WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311																
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	1					1
						1	9									
09	0	106	-0-	106	106	9	1	96	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	0	107	-0-	107	213	8	1	98	3	N	1					2
						1	9									
11	0	92	-0-	92	305	6	1	86	3	N	-0-	1	1			1
12	0	43	-0-	43	348	3	1	39	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	0	116	-0-	116	464	8	1	107	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									

WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327																
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
09	0	144	-0-	144	144	12	1	132	3	N	-0-					-0-
10	0	167	-0-	167	311	13	1	154	3	N	-0-					-0-
11	0	126	-0-	126	437	8	1	118	3	N	-0-					-0-
12	0	137	-0-	137	574	9	1	128	3	N	-0-					-0-
01	0	128	-0-	128	702	9	1	119	3	N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223																
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	35	1	209	3	N	-0-					2
09	0	222	-0-	222	222	28	1	194	3	N	-0-					2
10	0	226	-0-	226	448	29	1	197	3	N	-0-					2
11	0	213	-0-	213	661	27	1	186	3	N	-0-	2	1			-0-
12	0	217	-0-	217	878	26	1	191	3	N	-0-					-0-
01	0	206	-0-	206	1084	27	1	179	3	N	-0-					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822																
08	0 N	-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	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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1781		RRCID -> 105349		COMPL. DATE 04/07/1983			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418					
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
08		324	N	324	-0-	-0-	27	1	297	3	N	-0-		-0-
09		0		322	-0-	322	27	1	295	3	N	-0-		-0-
10		0		272	-0-	272	21	1	251	3	N	-0-		-0-
11		0		1338	-0-	1338	102	1	1236	3	N	-0-		-0-
12		0		145	-0-	145	11	1	134	3	N	-0-		-0-
01		0		107	-0-	107	8	1	99	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 4		RRCID -> 105385		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 39		WELL #: 5		RRCID -> 105546		COMPL. DATE 03/05/1983			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240					
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-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105636		COMPL. DATE 04/28/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625					
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	1	1	-0-
09	0	9	-0-	9	-0-	9	1	8	3	N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	-0-	57	3	45	3	N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	-0-	119	3	59	3	N	-0-			-0-
12	0	109	-0-	109	-0-	228	8	101	3	N	-0-			-0-
01	0	46	-0-	46	-0-	274	3	43	3	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	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			4
09	0	28	-0-	28	-0-	28	2	26	3	Y	-0-			4
10	0	30	-0-	30	-0-	58	3	27	3	Y	-0-			4
11	0	31	-0-	31	-0-	89	3	28	3	Y	-0-			4
12	0	31	-0-	31	-0-	120	2	29	3	Y	-0-			4
01	0	32	-0-	32	-0-	152	2	30	3	Y	-0-			4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 47		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439															
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	92	1	926	3	N	1	10	1		4
09	0	925	-0-	925	925	98	1	818	3	N	8				12
*10	1856 N	931	-0-	-925	-0-	72	1	842	3	N	15				27
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	845	3	N	-0-	19	1		8
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	615	3	N	7				15
*01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	840	3	N	10	3	8		22

KELLY 125		WELL #: 5		RRCID -> 105700		COMPL. DATE 03/22/1983			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526						
08	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-				-0-
10	0	24	-0-	24	27	2	1	22	3	Y	-0-				-0-
11	0	3	-0-	3	30	3	3			Y	-0-				-0-
12	0	3	-0-	3	33	3	3			Y	-0-				-0-
01	0	3	-0-	3	36	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 105812		COMPL. DATE 05/23/1983			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583						
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	15	1	90	3	N	-0-				2
09	0	158	-0-	158	158	20	1	138	3	N	-0-				2
10	0	179	-0-	179	337	23	1	156	3	N	-0-				2
11	0	169	-0-	169	506	22	1	146	3	N	1	2	1		1
12	0	149	-0-	149	655	1	9	131	3	N	-0-				1
01	0	132	-0-	132	787	17	1	115	3	N	-0-				1

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 105813		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176						
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	3	N	-0-				1
09	0	337	-0-	337	337	16	1	320	3	N	1				2
10	0	364	-0-	364	701	1	9	348	3	N	-0-				2
11	0	342	-0-	342	1043	15	1	326	3	N	1	2	1		1
12	0	297	-0-	297	1340	13	1	283	3	N	1				2
01	0	327	-0-	327	1667	15	1	309	3	N	3	2	1		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678																
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					1
09	0	56	-0-	56	56	3	1	53	3	N	-0-					1
10	0	47	-0-	47	103	2	1	45	3	N	-0-					1
11	0	71	-0-	71	174	3	1	67	3	N	1	1	1			1
12	0	68	-0-	68	242	3	1	65	3	N	-0-					1
01	0	66	-0-	66	308	3	1	62	3	N	1	1	1			1

WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670																
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
09	0	48	-0-	48	48	5	1	43	3	N	-0-					-0-
10	0	49	-0-	49	97	5	1	44	3	N	-0-					-0-
11	0	47	-0-	47	144	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	0	50	-0-	50	194	4	1	46	3	N	-0-					-0-
01	0	61	-0-	61	255	5	1	56	3	N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116																
08	0 N	-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	978	-0-	978	978	43	1	935	3	N	-0-					-0-
12	0	796	-0-	796	1774	36	1	760	3	N	-0-					-0-
01	0	585	-0-	585	2359	27	1	558	3	N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136																
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
09	0	60	-0-	60	60	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	0	61	-0-	61	121	3	1	58	3	N	-0-					-0-
11	0	58	-0-	58	179	3	1	55	3	N	-0-					-0-
12	0	60	-0-	60	239	3	1	57	3	N	-0-					-0-
01	0	56	-0-	56	295	3	1	53	3	N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582																
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	26	1	157	3	N	-0-					-0-
09	0	176	-0-	176	176	22	1	154	3	N	-0-					-0-
10	0	186	-0-	186	362	24	1	162	3	N	-0-					-0-
11	0	220	-0-	220	582	28	1	192	3	N	-0-					-0-
12	0	268	-0-	268	850	32	1	236	3	N	-0-					-0-
01	0	253	-0-	253	1103	33	1	220	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291												
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-	-0-
09	0	271	-0-	271	271	22	1	249	3	N	-0-	-0-
10	0	277	-0-	277	548	22	1	255	3	N	-0-	-0-
11	0	262	-0-	262	810	17	1	245	3	N	-0-	-0-
12	0	270	-0-	270	1080	18	1	252	3	N	-0-	-0-
01	0	268	-0-	268	1348	19	1	249	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	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-	-0-
09	0	117	-0-	117	117	10	1	107	3	N	-0-	-0-
10	0	119	-0-	119	236	9	1	110	3	N	-0-	-0-
11	0	117	-0-	117	353	8	1	109	3	N	-0-	-0-
12	0	120	-0-	120	473	8	1	112	3	N	-0-	-0-
01	0	121	-0-	121	594	9	1	112	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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-	-0-
09	0	108	-0-	108	108	16	1	92	3	N	-0-	-0-
10	0	109	-0-	109	217	8	1	101	3	N	-0-	-0-
11	0	102	-0-	102	319	7	1	95	3	N	-0-	-0-
12	0	97	-0-	97	416	7	1	90	3	N	-0-	-0-
01	0	77	-0-	77	493	5	1	72	3	N	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470												
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	N	-0-	-0-
09	0	142	-0-	142	142	18	1	124	3	N	-0-	-0-
10	0	142	-0-	142	284	18	1	124	3	N	-0-	-0-
11	0	138	-0-	138	422	18	1	120	3	N	-0-	-0-
12	0	141	-0-	141	563	17	1	124	3	N	-0-	-0-
01	0	128	-0-	128	691	17	1	111	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	62 N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-	-0-
09	0	48	-0-	48	48	6	1	42	3	N	-0-	-0-
10	0	55	-0-	55	103	7	1	48	3	N	-0-	-0-
11	0	48	-0-	48	151	6	1	42	3	N	-0-	-0-
12	0	50	-0-	50	201	6	1	44	3	N	-0-	-0-
01	0	46	-0-	46	247	6	1	40	3	N	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773												
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-	-0-
09	0	89	-0-	89	89	11	1	78	3	N	-0-	-0-
10	0	91	-0-	91	180	13	1	78	3	N	-0-	-0-
11	0	83	-0-	83	263	9	1	74	3	N	-0-	-0-
12	0	85	-0-	85	348	11	1	74	3	N	-0-	-0-
01	0	85	-0-	85	433	11	1	74	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-WARD, RIP "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 107109	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5508	-	6560				
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 3	N	-0-				-0-
09	0	47	-0-	47	47	6 1	41 3	N	-0-				-0-
10	0	50	-0-	50	97	7 1	43 3	N	-0-				-0-
11	0	45	-0-	45	142	5 1	40 3	N	-0-				-0-
12	0	43	-0-	43	185	5 1	38 3	N	-0-				-0-
01	0	26	-0-	26	211	3 1	23 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-

FAWCETT 130		WELL #: 5		RRCID -> 107219	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7163	PERF. 5812	-	6946				
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 3	Y	-0-				2
09	0	47	-0-	47	47	3 1	44 3	Y	-0-				2
10	0	49	-0-	49	96	3 1	46 3	Y	-0-	2 1			-0-
11	0	44	-0-	44	140	3 1	41 3	Y	-0-				-0-
12	0	46	-0-	46	186	4 1	42 3	Y	-0-				-0-
01	0	46	-0-	46	232	4 1	42 3	Y	-0-				-0-

FIELDS 16		WELL #: 6		RRCID -> 107220	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6421	PERF. 5318	-	5759				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GALBREATH 78		WELL #: 4A		RRCID -> 107222	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4933	-	4997				
08	T. A.	81	-0-	81	163	8 1	73 3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	75	-0-	75	238	8 1	67 3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	77	-0-	77	315	10 1	67 3	Y	-0-				-0-
11	0	76	-0-	76	391	7 1	69 3	Y	-0-				-0-
12	0	72	-0-	72	463	7 1	65 3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	71	-0-	71	534	6 1	65 3	Y	-0-				-0-

GALBREATH 91		WELL #: 4		RRCID -> 107223	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6284	PERF. 4994	-	5925				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-				-0-
10	0	7	-0-	7	8	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
11	0	13	-0-	13	21	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
12	0	18	-0-	18	39	2 1	16 3	Y	-0-				-0-
01	0	15	-0-	15	54	1 1	14 3	Y	-0-				-0-

JONES 118		WELL #: 6		RRCID -> 107224	COMPL. DATE 11/21/1983	TOTAL DEPTH 6414	PERF. 5195	-	6210				
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 3	Y	-0-				-0-
09	0	37	-0-	37	37	5 1	32 3	Y	-0-				-0-
10	0	37	-0-	37	74	5 1	32 3	Y	-0-				-0-
11	0	34	-0-	34	108	4 1	30 3	Y	-0-				-0-
12	0	40	-0-	40	148	4 1	36 3	Y	-0-				-0-
01	0	24	-0-	24	172	3 1	21 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	COND PROD	TOTAL DEPTH	6505 PERF.	5277 - 6304	EOM BALANCE	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	31	1	203	3	Y	1				4	
09	0	231	-0-	231	231	28	1	200	3	Y	3	5	1		2	
10	0	243	-0-	243	474	30	1	211	3	Y	2	1	1		3	
11	0	86	-0-	86	560	11	1	74	3	Y	1	1	1		3	
12	0	5	-0-	5	565	1	1	4	3	Y	-0-	1	1		2	
01	0	-0-	-0-	-0-	565					Y	-0-	1	1		1	

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	-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 144				WELL #:	5	RRCID ->	107230	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	6077 - 6208		
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 72				WELL #:	6	RRCID ->	107232	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5154 - 5878		
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	154	1	532	3	N	-0-	6	1		2	
09	0	656	-0-	656	656	157	1	491	3	N	7				9	
*10	1299 N	643	-0-	-656	-0-	143	1	489	3	N	10				19	
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	127	1	481	3	N	-0-	14	1		5	
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	151	1	473	3	N	5				10	
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	129	1	424	3	N	5				15	

WARD 127				WELL #:	6	RRCID ->	107234	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	5532 - 6605		
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-				-0-	
09	0	59	-0-	59	59	4	1	55	3	N	-0-				-0-	
10	0	84	-0-	84	143	7	1	77	3	N	-0-				-0-	
11	0	60	-0-	60	203	5	1	55	3	N	-0-				-0-	
12	0	41	-0-	41	244	4	1	37	3	N	-0-				-0-	
01	0	19	-0-	19	263	2	1	17	3	N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 2108		RRCID -> 107239		COMPL. DATE 02/17/1983			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387						
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	0 N	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 1		RRCID -> 107598		COMPL. DATE 09/16/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552						
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	N	-0-				-0-
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-				-0-
10	0	12	-0-	12	23	1	1	11	3	N	-0-				-0-
11	0	11	-0-	11	34	1	1	10	3	N	-0-				-0-
12	0	15	-0-	15	49	1	1	14	3	N	-0-				-0-
01	0	16	-0-	16	65	1	1	15	3	N	-0-				-0-

HILL-MAY RAY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 107795		COMPL. DATE 09/04/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183						
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	Y	-0-				-0-
09	0	284	-0-	284	284	16	1	268	3	Y	-0-				-0-
10	0	369	-0-	369	653	20	1	349	3	Y	-0-				-0-
11	0	323	-0-	323	976	17	1	306	3	Y	-0-				-0-
12	0	302	-0-	302	1278	17	1	285	3	Y	-0-				-0-
01	0	343	-0-	343	1621	25	1	318	3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7402		RRCID -> 107875		COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374						
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	3	Y	-0-				-0-
09	0	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-				-0-
10	0	31	-0-	31	45	2	1	29	3	Y	-0-				-0-
11	0	248	-0-	248	293	18	1	230	3	Y	-0-				-0-
12	0	173	-0-	173	466	14	1	159	3	Y	-0-				-0-
01	0	162	-0-	162	628	13	1	149	3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7403		RRCID -> 107876		COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248						
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	30	1	400	3	Y	-0-				-0-
09	0	450	-0-	450	450	34	1	416	3	Y	-0-				-0-
10	0	442	-0-	442	892	34	1	408	3	Y	-0-				-0-
11	0	424	-0-	424	1316	31	1	393	3	Y	-0-				-0-
12	0	407	-0-	407	1723	33	1	374	3	Y	-0-				-0-
01	0	409	-0-	409	2132	34	1	375	3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7407		RRCID -> 107879		COMPL. DATE 06/29/1983			TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234						
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
10	0	11	-0-	11	22	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
11	0	6	-0-	6	28	6	3			Y	-0-				-0-
12	0	10	-0-	10	38	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
01	0	13	-0-	13	51	1	1	12	3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7408		RRCID -> 107880		COMPL. DATE 08/04/1983			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257						
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-				-0-
09	0	92	-0-	92	92	7	1	85	3	Y	-0-				-0-
10	0	36	-0-	36	128	3	1	33	3	Y	-0-				-0-
11	0	113	-0-	113	241	8	1	105	3	Y	-0-				-0-
12	0	90	-0-	90	331	7	1	83	3	Y	-0-				-0-
01	0	90	-0-	90	421	7	1	83	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON-MIERS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 7907		RRCID -> 107881	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 5888	PERF. 5263	- 5313			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	651 N	575	-0-	-76	-0-	40	1	535	3	Y	-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	43	1	521	3	Y	-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	39	1	503	3	Y	-0-
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	3	Y	-0-
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	3	Y	-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-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 108043	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8564	- 8854			
08	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	239	1	1396	2	Y	-0-
09	0	1552	-0-	1552	1552	227	1	1325	2	Y	-0-
10	0	1554	-0-	1554	3106	228	1	1326	2	Y	-0-
11	0	1511	-0-	1511	4617	224	1	1287	2	Y	-0-
12	0	1487	-0-	1487	6104	225	1	1262	2	Y	-0-
01	0	1456	-0-	1456	7560	225	1	1231	2	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1304		RRCID -> 108046	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 5602	PERF. 5198	- 5305			
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	681	3	Y	-0-
09	0	662	-0-	662	662	50	1	612	3	Y	-0-
10	0	610	-0-	610	1272	47	1	563	3	Y	-0-
11	0	547	-0-	547	1819	40	1	507	3	Y	-0-
12	0	476	-0-	476	2295	38	1	438	3	Y	-0-
01	0	468	-0-	468	2763	38	1	430	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 405		RRCID -> 108649	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7838	- 7868			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	-0-
09	0	511	-0-	511	511	42	1	469	3	N	-0-
10	0	524	-0-	524	1035	41	1	483	3	N	-0-
11	0	495	-0-	495	1530	38	1	457	3	N	-0-
12	0	503	-0-	503	2033	39	1	464	3	N	-0-
01	0	499	-0-	499	2532	37	1	462	3	N	-0-

WARD 114		WELL #: 6		RRCID -> 108854	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 7768	PERF. 5496	- 6726			
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	20	1	247	3	N	-0-
09	0	250	-0-	250	250	18	1	232	3	N	-0-
10	0	120	-0-	120	370	10	1	110	3	N	-0-
11	0	75	-0-	75	445	7	1	68	3	N	-0-
12	0	426	-0-	426	871	41	1	385	3	N	-0-
01	0	364	-0-	364	1235	35	1	329	3	N	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		WELL #: 1		RRCID -> 108919	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8456	- 8640			
08	14B2 EXT	233	-0-	233	404	15	1	218	2	Y	-0-
09	14B2 EXT	154	-0-	154	558	9	1	145	2	Y	-0-
10	14B2 EXT	136	-0-	136	694	8	1	128	2	Y	-0-
11	0	125	-0-	125	819	8	1	117	2	Y	-0-
12	0	119	-0-	119	938	7	1	112	2	Y	-0-
01	14B2 EXT	135	-0-	135	1073	8	1	127	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1		RRCID -> 108969		COMPL. DATE 12/10/1983			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501							
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	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
09	0	78	-0-	78	78	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	143	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	231	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	0	86	-0-	86	317	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110	427	7	1	103	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 6		RRCID -> 109034			COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	39	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	74	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	105	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	0	34	-0-	34	139	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	173	3	1	31	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 5		RRCID -> 109095			COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
09	0	27	-0-	27	27	3	1	24	3	N	-0-			-0-
*10	58 N	31	-0-	-27	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
*11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 6		RRCID -> 109169			COMPL. DATE 01/18/1984			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399				
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 56		WELL #: 6		RRCID -> 109511			COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909				
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 50		WELL #: 6		RRCID -> 109512			COMPL. DATE 01/19/1984			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	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) UPP OPERATING, LLC ALLISON MIERS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1307		RRCID -> 110053		COMPL. DATE 03/07/1984			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876							
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023																

REED 100		WELL #: 7		RRCID -> 110155		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067							
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 #: 6		RRCID -> 110156		COMPL. DATE 01/17/1984			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380							
08	806 N	15	-0-	-791	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					22
09	0	207	-0-	207	207	25	1	178	3	Y	4	19	1			7
10	0	384	-0-	384	591	48	1	332	3	Y	4	4	1			7
11	0	126	-0-	126	717	16	1	110	3	Y	-0-	2	1			5
12	0	505	-0-	505	1222	53	1	438	3	Y	13	5	1			13
01	0	314	-0-	314	1536	14	9	277	3	Y	2	9	1			6
						35	1									
						2	9									

PFLUGER 85		WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341							
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	0	151	-0-	151	151	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	0	169	-0-	169	320	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	0	192	-0-	192	512	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	0	261	-0-	261	773	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	0	256	-0-	256	1029	24	1	232	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-

SHURLEY 141		WELL #: 7		RRCID -> 110161		COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537							
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	0	137	-0-	137	137	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	0	146	-0-	146	283	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	0	140	-0-	140	423	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	0	137	-0-	137	560	2	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	0	134	-0-	134	694	3	1	131	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

08	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103 3	Y	-0-			2
09	0	140	-0-	140	140	10	1	130 3	Y	-0-			2
10	0	125	-0-	125	265	11	1	114 3	Y	-0-			2
11	0	117	-0-	117	382	10	1	107 3	Y	-0-			2
12	0	119	-0-	119	501	7	1	112 3	Y	-0-			2
01	0	122	-0-	122	623	9	1	113 3	Y	-0-			2

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22 3	N	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	1	1	20 3	N	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	43	1	1	21 3	N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	64	1	1	20 3	N	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	84	1	1	19 3	N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	104	1	1	19 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

08	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140 3	Y	-0-			1
09	0	144	-0-	144	144	11	1	133 3	Y	-0-			1
10	0	150	-0-	150	294	13	1	137 3	Y	-0-			1
11	0	146	-0-	146	440	12	1	134 3	Y	-0-			1
12	0	150	-0-	150	590	9	1	141 3	Y	-0-			1
01	0	142	-0-	142	732	11	1	131 3	Y	-0-			1

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153 3	Y	-0-			-0-
09	0	150	-0-	150	150	4	1	146 3	Y	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154	304	4	1	150 3	Y	-0-			-0-
11	0	151	-0-	151	455	4	1	147 3	Y	-0-			-0-
12	0	153	-0-	153	608	3	1	150 3	Y	-0-			-0-
01	0	149	-0-	149	757	3	1	146 3	Y	-0-			-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92 2	Y	-0-			-0-
09	0	103	-0-	103	103	5	1	98 2	Y	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	165	3	1	59 2	Y	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	211	4	1	42 2	Y	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	253	5	1	37 2	Y	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	295	5	1	37 2	Y	-0-			-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197 2	Y	-0-			-0-
09	0	190	-0-	190	190	9	1	181 2	Y	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	358	8	1	160 2	Y	-0-			-0-
11	0	154	-0-	154	512	12	1	142 2	Y	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157	669	20	1	137 2	Y	-0-			-0-
01	0	150	-0-	150	819	18	1	132 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "SS"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 118		WELL #: 7A		RRCID -> 111433		COMPL. DATE 05/10/1984			TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204			
08	124 N	23	-0-	-101	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	-0-
09	0	66	-0-	66	66	8	1	58	3	Y	-0-	-0-
10	0	107	-0-	107	173	13	1	94	3	Y	-0-	-0-
11	0	130	-0-	130	303	16	1	114	3	Y	-0-	-0-
12	0	91	-0-	91	394	10	1	81	3	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	394				Y	-0-		-0-

FIELDS 52		WELL #: 5		RRCID -> 111735		COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799			
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	3	N	-0-	-0-
09	0	198	-0-	198	198	24	1	174	3	N	-0-	-0-
10	0	199	-0-	199	397	22	1	177	3	N	-0-	-0-
11	0	192	-0-	192	589	26	1	166	3	N	-0-	-0-
12	0	198	-0-	198	787	21	1	177	3	N	-0-	-0-
01	0	207	-0-	207	994	22	1	185	3	N	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7104		RRCID -> 111902		COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191			
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	-0-
09	0	135	-0-	135	135	10	1	125	3	Y	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	273	11	1	127	3	Y	-0-	-0-
11	0	129	-0-	129	402	9	1	120	3	Y	-0-	-0-
12	0	126	-0-	126	528	10	1	116	3	Y	-0-	-0-
01	0	133	-0-	133	661	11	1	122	3	Y	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7105		RRCID -> 111903		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241			
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2	4	2	3		Y	-0-		-0-
12	0	3	-0-	3	7	3	3		Y	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	8	1	3		Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 6		RRCID -> 112037		COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-	-0-
09	0	68	-0-	68	68	7	1	61	3	N	-0-	-0-
*10	136 N	68	-0-	-68	-0-	5	1	63	3	N	-0-	-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-	-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1308		RRCID -> 112219		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
09	0	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
10	0	13	-0-	13	29	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
11	0	18	-0-	18	47	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
12	0	36	-0-	36	83	3	1	33	3	Y	-0-	-0-
01	0	44	-0-	44	127	4	1	40	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288														
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	2	1	27	3	N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	58	2	1	27	3	N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	86	2	1	26	3	N	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	115	2	1	27	3	N	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	144	2	1	27	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640														
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	3	1	1	3
						433	3	3	9					
09	0	458	-0-	458	458	37	1	409	3	N	11	7	1	7
						12	9							
10	0	420	-0-	420	878	33	1	380	3	N	6	4	1	9
						7	9							
11	0	444	-0-	444	1322	30	1	414	3	N	-0-	6	1	3
12	0	454	-0-	454	1776	31	1	423	3	N	-0-	2	1	1
01	0	453	-0-	453	2229	32	1	421	3	N	-0-	1	1	-0-

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916														
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	N	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	70	11	1	59	3	N	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	139	5	1	64	3	N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	206	5	1	62	3	N	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66	272	5	1	61	3	N	-0-			-0-
01	0	68	-0-	68	340	5	1	63	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265														
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-			1
09	0	230	-0-	230	230	18	1	205	3	N	6	3	1	4
						7	9							
10	0	227	-0-	227	457	18	1	209	3	N	-0-	1	1	3
11	0	217	-0-	217	674	14	1	202	3	N	1	2	1	2
						1	9							
12	0	227	-0-	227	901	15	1	206	3	N	5	2	1	5
						6	9							
01	0	222	-0-	222	1123	16	1	204	3	N	2	6	1	1
						2	9							

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475														
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
09	0	68	-0-	68	68	6	1	62	3	N	-0-			-0-
10	0	70	-0-	70	138	6	1	64	3	N	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	204	4	1	62	3	N	-0-			-0-
12	0	70	-0-	70	274	5	1	65	3	N	-0-			-0-
01	0	68	-0-	68	342	5	1	63	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574														
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	7	1	73	3	N	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	157	6	1	71	3	N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	245	6	1	82	3	N	-0-			-0-
12	0	85	-0-	85	330	6	1	79	3	N	-0-			-0-
01	0	86	-0-	86	416	6	1	80	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 #: 1		RRCID -> 112669		COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 7432 - 7497						
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	N	6	2	1		6	
09	0	379	-0-	379	379	31	1	344	3	N	4	6	1		4	
10	0	391	-0-	391	770	30	1	355	3	N	5	2	1		7	
11	0	367	-0-	367	1137	24	1	340	3	N	3	5	1		5	
12	0	369	-0-	369	1506	25	1	340	3	N	4	4	1		5	
01	0	370	-0-	370	1876	26	1	336	3	N	7	9	1		3	

WELL #: 5		RRCID -> 112671		COMPL. DATE 07/14/1984			TOTAL DEPTH 6075			PERF. 5616 - 5784						
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	323	3	Y	-0-				1	
09	0	256	-0-	256	256	37	1	219	3	Y	-0-				1	
10	0	168	-0-	168	424	23	1	145	3	Y	-0-				1	
11	0	395	-0-	395	819	55	1	338	3	Y	2				3	
12	0	356	-0-	356	1175	52	1	304	3	Y	-0-				3	
01	0	383	-0-	383	1558	54	1	328	3	Y	1				4	

WELL #: 7		RRCID -> 112672		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 6074			PERF. 5155 - 5897						
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-				-0-	
*10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	

WELL #: 2		RRCID -> 112673		COMPL. DATE 06/16/1984			TOTAL DEPTH 5919			PERF. 5640 - 5669						
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-				-0-	
09	0	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-				-0-	
10	0	67	-0-	67	100	67	3			Y	-0-				-0-	
11	0	108	-0-	108	208	108	3			Y	-0-				-0-	
12	0	83	-0-	83	291	83	3			Y	-0-				-0-	
01	0	114	-0-	114	405	114	3			Y	-0-				-0-	

WELL #: 40		RRCID -> 112674		COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5909 - 6071						
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	51	1	362	3	N	-0-				-0-	
09	0	395	-0-	395	395	47	1	348	3	N	-0-				-0-	
10	0	399	-0-	399	794	56	1	343	3	N	-0-				-0-	
11	0	377	-0-	377	1171	43	1	334	3	N	-0-				-0-	
12	0	382	-0-	382	1553	47	1	335	3	N	-0-				-0-	
01	0	389	-0-	389	1942	51	1	338	3	N	-0-				-0-	

WELL #: 26		RRCID -> 112675		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6535 - 6941						
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-				-0-	
09	0	25	-0-	25	25	4	1	21	3	N	-0-				-0-	
10	0	74	-0-	74	99	5	1	69	3	N	-0-				-0-	
11	0	296	-0-	296	395	21	1	275	3	N	-0-				-0-	
12	0	168	-0-	168	563	12	1	156	3	N	-0-				-0-	
01	0	99	-0-	99	662	7	1	92	3	N	-0-				-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH J		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	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

WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979												
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-	-0-
09	0	61	-0-	61	61	9	1	52	3	N	-0-	-0-
10	0	63	-0-	63	124	5	1	58	3	N	-0-	-0-
11	0	61	-0-	61	185	4	1	57	3	N	-0-	-0-
12	0	65	-0-	65	250	5	1	60	3	N	-0-	-0-
01	0	73	-0-	73	323	5	1	68	3	N	-0-	-0-

WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044												
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
09	0	22	-0-	22	22	3	1	19	3	N	-0-	-0-
10	0	29	-0-	29	51	2	1	27	3	N	-0-	-0-
11	0	32	-0-	32	83	2	1	30	3	N	-0-	-0-
12	0	32	-0-	32	115	2	1	30	3	N	-0-	-0-
01	0	33	-0-	33	148	2	1	31	3	N	-0-	-0-

WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891												
08	0 N	-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	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-	-0-

WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894												
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-	-0-
09	0	45	-0-	45	45	5	1	40	3	N	-0-	-0-
10	0	47	-0-	47	92	5	1	42	3	N	-0-	-0-
11	0	44	-0-	44	136	4	1	40	3	N	-0-	-0-
12	0	45	-0-	45	181	4	1	41	3	N	-0-	-0-
01	0	45	-0-	45	226	4	1	41	3	N	-0-	-0-

WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111												
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-	1
09	0	4	-0-	4	4	1	1	3	3	N	-0-	1
10	0	4	-0-	4	8	4	3			N	-0-	1
11	0	4	-0-	4	12	4	3			N	-0-	1
12	0	4	-0-	4	16	4	3			N	-0-	1
01	0	4	-0-	4	20	4	3			N	-0-	1

WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075												
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-	-0-
09	0	55	-0-	55	55	8	1	47	3	N	-0-	-0-
10	0	56	-0-	56	111	4	1	52	3	N	-0-	-0-
11	0	55	-0-	55	166	4	1	51	3	N	-0-	-0-
12	0	56	-0-	56	222	4	1	52	3	N	-0-	-0-
01	0	57	-0-	57	279	4	1	53	3	N	-0-	-0-

WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241												
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-	-0-
09	0	133	-0-	133	133	11	1	122	3	N	-0-	-0-
10	0	137	-0-	137	270	11	1	126	3	N	-0-	-0-
11	0	130	-0-	130	400	9	1	121	3	N	-0-	-0-
12	0	134	-0-	134	534	9	1	125	3	N	-0-	-0-
01	0	133	-0-	133	667	9	1	124	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 112832		COMPL. DATE 08/13/1984			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

JONES 120				WELL #: 7		RRCID -> 113261			COMPL. DATE 08/20/1984			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127			
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 "RR"				WELL #: 56		RRCID -> 113475			COMPL. DATE 09/07/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993			
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-				-0-
09	0	145	-0-	145	145	12	1	133	3	N	-0-				-0-
10	0	154	-0-	154	299	12	1	142	3	N	-0-				-0-
11	0	155	-0-	155	454	10	1	145	3	N	-0-				-0-
12	0	162	-0-	162	616	11	1	151	3	N	-0-				-0-
01	0	161	-0-	161	777	11	1	150	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "XX"				WELL #: 61		RRCID -> 113476			COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067			
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-				-0-
09	0	61	-0-	61	61	5	1	56	3	N	-0-				-0-
10	0	56	-0-	56	117	4	1	52	3	N	-0-				-0-
11	0	54	-0-	54	171	4	1	50	3	N	-0-				-0-
12	0	55	-0-	55	226	4	1	51	3	N	-0-				-0-
01	0	55	-0-	55	281	4	1	51	3	N	-0-				-0-

MAYFIELD 46				WELL #: 7		RRCID -> 113581			COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129			
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	41	1	432	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	0	447	-0-	447	447	33	1	414	3	Y	-0-				-0-
10	0	460	-0-	460	907	40	1	420	3	Y	-0-				-0-
11	0	456	-0-	456	1363	38	1	418	3	Y	-0-				-0-
12	0	471	-0-	471	1834	28	1	443	3	Y	-0-				-0-
01	0	466	-0-	466	2300	35	1	431	3	Y	-0-				-0-

SAWYER 112				WELL #: 7		RRCID -> 113582			COMPL. DATE 08/17/1984			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550			
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 101				WELL #: 6		RRCID -> 113583			COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221			
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) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "H-46"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160													
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	53	1	380	3	N	-0-		4
09	0	217	-0-	217	217	25	1	185	3	N	6		10
10	0	8	-0-	8	225	7	9	6	3	N	1		11
11	0	530	-0-	530	755	1	1	468	3	N	2	7 1	6
12	0	429	-0-	429	1184	60	1	376	3	N	-0-		6
01	0	435	-0-	435	1619	2	9	378	3	N	-0-	4 5	2
HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964													
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-		1
09	0	63	-0-	63	63	10	1	53	3	N	-0-	1 1	-0-
10	0	66	-0-	66	129	5	1	61	3	N	-0-		-0-
11	0	63	-0-	63	192	5	1	58	3	N	-0-		-0-
12	0	67	-0-	67	259	5	1	62	3	N	-0-		-0-
01	0	66	-0-	66	325	5	1	61	3	N	-0-		-0-
WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224													
08	713 N	652	-0-	-61	-0-	80	1	572	3	N	-0-		6
09	0	702	-0-	702	702	80	1	588	3	N	31		37
10	0	578	-0-	578	1280	34	9	490	3	N	7		44
11	0	443	-0-	443	1723	8	9	391	3	N	2	25 1	21
12	0	445	-0-	445	2168	50	1	390	3	N	-0-		21
01	0	620	-0-	620	2788	2	9	536	3	N	3	14 5	10
VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621													
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-		-0-
09	0	185	-0-	185	185	12	1	173	3	N	-0-		-0-
10	0	187	-0-	187	372	11	1	176	3	N	-0-		-0-
11	0	173	-0-	173	545	9	1	164	3	N	-0-		-0-
12	0	171	-0-	171	716	12	1	159	3	N	-0-		-0-
01	0	164	-0-	164	880	11	1	153	3	N	-0-		-0-
WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147													
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	54	1	383	3	N	-0-		-0-
09	0	416	-0-	416	416	50	1	366	3	N	-0-		-0-
10	0	422	-0-	422	838	59	1	363	3	N	-0-		-0-
11	0	392	-0-	392	1230	44	1	348	3	N	-0-		-0-
12	0	410	-0-	410	1640	51	1	359	3	N	-0-		-0-
01	0	406	-0-	406	2046	53	1	353	3	N	-0-		-0-
MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098													
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-		-0-
09	0	110	-0-	110	110	9	1	101	3	N	-0-		-0-
10	0	126	-0-	126	236	10	1	116	3	N	-0-		-0-
11	0	110	-0-	110	346	7	1	103	3	N	-0-		-0-
12	0	111	-0-	111	457	8	1	103	3	N	-0-		-0-
01	0	109	-0-	109	566	8	1	101	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

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	434 N	372	-0-	-62	-0-	46	1	326	3	N	-0-			-0-
09	0	396	-0-	396	396	48	1	348	3	N	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291	687	41	1	250	3	N	-0-			-0-
11	0	229	-0-	229	916	26	1	203	3	N	-0-			-0-
12	0	265	-0-	265	1181	33	1	232	3	N	-0-			-0-
01	0	278	-0-	278	1459	36	1	241	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

08	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
09	0	84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	163	10	1	69	3	Y	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	224	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
12	0	71	-0-	71	295	7	1	64	3	Y	-0-			-0-
01	0	76	-0-	76	371	7	1	69	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

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 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

08	155 N	114	-0-	-41	-0-	3	1	111	3	Y	-0-			-0-
09	0	148	-0-	148	148	4	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154	302	4	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	0	147	-0-	147	449	4	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	0	139	-0-	139	588	2	1	137	3	Y	-0-			-0-
01	0	142	-0-	142	730	3	1	139	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

08	403 N	390	-0-	-13	-0-	26	1	364	3	N	-0-			-0-
09	0	375	-0-	375	375	31	1	344	3	N	-0-			-0-
10	0	385	-0-	385	760	30	1	355	3	N	-0-			-0-
11	0	366	-0-	366	1126	24	1	342	3	N	-0-			-0-
12	0	379	-0-	379	1505	26	1	353	3	N	-0-			-0-
01	0	376	-0-	376	1881	27	1	349	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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-			-0-
09	0	153	-0-	153	153	18	1	135	3	N	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159	312	22	1	137	3	N	-0-			-0-
11	0	152	-0-	152	464	17	1	135	3	N	-0-			-0-
12	0	164	-0-	164	628	20	1	144	3	N	-0-			-0-
01	0	167	-0-	167	795	22	1	145	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "MM"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 125A		WELL #: 1		RRCID -> 114320	COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 6047 - 6371						
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	74 1	42 3	Y	-0-				18
09	0	99	-0-	99	99	64 1	35 3	Y	-0-				18
10	0	93	-0-	93	192	61 1	32 3	Y	-0-				18
11	0	117	-0-	117	309	87 1	30 3	Y	-0-	17 1			1
12	0	77	-0-	77	386	45 1	32 3	Y	-0-				1
01	0	108	-0-	108	494	74 1	34 3	Y	-0-				1

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 4		RRCID -> 114321	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 5657	PERF. 5292 - 5315						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 72		WELL #: 7		RRCID -> 114322	COMPL. DATE 12/11/1984	TOTAL DEPTH 6092	PERF. 5180 - 5925						
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 3	N	-0-				-0-
09	0	55	-0-	55	55	6 1	49 3	N	-0-				-0-
*10	122 N	67	-0-	-55	-0-	5 1	62 3	N	-0-				-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-				-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 3	N	-0-				-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 1		RRCID -> 114470	COMPL. DATE 10/14/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7386 - 7455						
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	12 1	171 3	N	-0-				-0-
09	0	176	-0-	176	176	15 1	161 3	N	-0-				-0-
10	0	170	-0-	170	346	13 1	157 3	N	-0-				-0-
11	0	168	-0-	168	514	11 1	157 3	N	-0-				-0-
12	0	176	-0-	176	690	12 1	164 3	N	-0-				-0-
01	0	173	-0-	173	863	12 1	161 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 1		RRCID -> 114472	COMPL. DATE 09/29/1984	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6401 - 6749						
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 3	N	-0-				-0-
09	0	102	-0-	102	102	5 1	97 3	N	-0-				-0-
10	0	79	-0-	79	181	4 1	75 3	N	-0-				-0-
11	0	139	-0-	139	320	6 1	133 3	N	-0-				-0-
12	0	179	-0-	179	499	8 1	171 3	N	-0-				-0-
01	0	101	-0-	101	600	5 1	96 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748													
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	89	-0-	89	89	11	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	91	-0-	91	180	13	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	88	-0-	88	268	10	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	89	-0-	89	357	11	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	51	-0-	51	408	7	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553													
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	40	-0-	40	40	5	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	41	-0-	41	81	6	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	38	-0-	38	119	4	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	39	-0-	39	158	5	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	39	-0-	39	197	5	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-
SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475													
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	151	-0-	151	151	16	1	135	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	153	-0-	153	304	11	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	148	-0-	148	452	13	1	135	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	159	-0-	159	611	11	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	149	-0-	149	760	9	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073													
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	80	-0-	80	80	10	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	85	-0-	85	165	12	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	83	-0-	83	248	9	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	87	-0-	87	335	11	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	48	-0-	48	383	6	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150													
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	47	-0-	47	47	6	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	48	-0-	48	95	7	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	44	-0-	44	139	5	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	46	-0-	46	185	6	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	24	-0-	24	209	3	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581													
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	119	-0-	119	119	10	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	160	-0-	160	279	13	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	140	-0-	140	419	9	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	141	-0-	141	560	10	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	139	-0-	139	699	10	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337												
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-	-0-
10	0	14	-0-	14	27	1	1	13	3	N	-0-	-0-
11	0	13	-0-	13	40	1	1	12	3	N	-0-	-0-
12	0	14	-0-	14	54	1	1	13	3	N	-0-	-0-
01	0	13	-0-	13	67	1	1	12	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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-	-0-
09	0	119	-0-	119	119	14	1	105	3	N	-0-	-0-
10	0	120	-0-	120	239	17	1	103	3	N	-0-	-0-
11	0	106	-0-	106	345	12	1	94	3	N	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	456	14	1	97	3	N	-0-	-0-
01	0	129	-0-	129	585	17	1	112	3	N	-0-	-0-
MAYER RANCH "AAA"												
WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541												
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	N	9	2 1
09	0	339	-0-	339	339	10	9	28	1	N	2	7 1
10	0	331	-0-	331	670	2	9	25	1	N	10	2 1
11	0	297	-0-	297	967	11	9	19	1	N	7	9 1
12	0	296	-0-	296	1263	8	9	20	1	N	1	7 1
01	0	350	-0-	350	1613	1	9	24	1	N	8	9 1
WARD 127												
WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740												
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	3	N	-0-	-0-
09	0	127	-0-	127	127	9	1	118	3	N	-0-	-0-
10	0	152	-0-	152	279	13	1	139	3	N	-0-	-0-
11	0	146	-0-	146	425	13	1	133	3	N	-0-	-0-
12	0	143	-0-	143	568	14	1	129	3	N	-0-	-0-
01	0	155	-0-	155	723	15	1	139	3	N	1	1 8
MAYER RANCH "YY"												
WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219												
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	32	1	1	2	N	-0-	-0-
09	0	470	-0-	470	470	454	3	39	1	N	-0-	-0-
10	0	485	-0-	485	955	38	1	447	3	N	-0-	-0-
11	0	470	-0-	470	1425	31	1	439	3	N	-0-	-0-
12	0	488	-0-	488	1913	33	1	455	3	N	-0-	-0-
01	0	478	-0-	478	2391	34	1	444	3	N	-0-	-0-
MAYER RANCH "DD"												
WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933												
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447														
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432														
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-			-0-
09	0	322	-0-	322	322	27	1	295	3	N	-0-			-0-
10	0	341	-0-	341	663	27	1	314	3	N	-0-			-0-
11	0	326	-0-	326	989	22	1	304	3	N	-0-			-0-
12	0	333	-0-	333	1322	23	1	310	3	N	-0-			-0-
01	0	332	-0-	332	1654	24	1	308	3	N	-0-			-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-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469														
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	3	N	-0-			-0-
09	0	187	-0-	187	187	24	1	163	3	N	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190	377	24	1	166	3	N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	558	23	1	158	3	N	-0-			-0-
12	0	141	-0-	141	699	17	1	124	3	N	-0-			-0-
01	0	153	-0-	153	852	20	1	133	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674														
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	68	1	499	3	N	4			7
09	0	558	-0-	558	558	59	1	497	3	N	2			9
10	0	604	-0-	604	1162	57	1	525	3	N	20	5	1	24
11	0	604	-0-	604	1766	49	1	532	3	N	21	1	8	44
12	0	619	-0-	619	2385	52	1	561	3	N	5	17	1	32
01	0	562	-0-	562	2947	48	1	491	3	N	21	13	1	40

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863														
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
09	0	32	-0-	32	32	2	1	30	3	N	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	63	1	1	30	3	N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	93	1	1	29	3	N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	123	1	1	29	3	N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	153	1	1	29	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY RANCH "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810														
08	496 X	495	-0-	-1	-0-	30	1	465	3	Y	-0-			-0-
09	480 X	418	-0-	-62	-0-	24	1	394	3	Y	-0-			-0-
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-			-0-
11	480 X	333	-0-	-147	-0-	18	1	315	3	Y	-0-			-0-
12	496 X	329	-0-	-167	-0-	17	1	298	3	Y	13	13	8	-0-
						14	9							
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-			-0-
RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057														
08	279 N	53	-0-	-226	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	0	220	-0-	220	220	12	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302	522	17	1	285	3	Y	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	589	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35	624	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	0	47	-0-	47	671	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495														
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	3	N	-0-			-0-
09	0	259	-0-	259	259	21	1	238	3	N	-0-			-0-
10	0	266	-0-	266	525	21	1	245	3	N	-0-			-0-
11	0	254	-0-	254	779	17	1	237	3	N	-0-			-0-
12	0	266	-0-	266	1045	18	1	248	3	N	-0-			-0-
01	0	320	-0-	320	1365	23	1	297	3	N	-0-			-0-
PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348														
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	-0-			-0-
09	0	663	-0-	663	663	41	1	622	3	Y	-0-			-0-
10	0	700	-0-	700	1363	46	1	654	3	Y	-0-			-0-
11	0	664	-0-	664	2027	62	1	602	3	Y	-0-			-0-
12	0	696	-0-	696	2723	74	1	622	3	Y	-0-			-0-
01	0	713	-0-	713	3436	68	1	645	3	Y	-0-			-0-
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372														
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. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347														
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	124	1	658	3	Y	12			23
						13	9							
09	0	829	-0-	829	829	130	1	696	3	Y	3			26
						3	9							
10	0	854	-0-	854	1683	145	1	683	3	Y	24	25	1	25
						26	9							
11	0	836	-0-	836	2519	142	1	654	3	Y	36			61
						40	9							
12	0	872	-0-	872	3391	142	1	705	3	Y	23	68	1	16
						25	9							
01	0	848	-0-	848	4239	139	1	685	3	Y	22			38
						24	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "L"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 8244			PERF. 7231 - 7510					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-			
09	0	62	-0-	62	62	5	1	57	3	N	-0-			
10	0	55	-0-	55	117	4	1	51	3	N	-0-			
11	0	61	-0-	61	178	4	1	57	3	N	-0-			
12	0	55	-0-	55	233	4	1	51	3	N	-0-			
01	0	147	-0-	147	380	10	1	137	3	N	-0-			

PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 125132		COMPL. DATE 07/27/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5275 - 5385		
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			
09	0	176	-0-	176	176	11	1	165	3	Y	-0-			
10	0	176	-0-	176	352	12	1	164	3	Y	-0-			
11	0	164	-0-	164	516	15	1	149	3	Y	-0-			
12	0	175	-0-	175	691	19	1	156	3	Y	-0-			
01	0	173	-0-	173	864	16	1	157	3	Y	-0-			

PFLUGER 110		WELL #: 6		RRCID -> 125133		COMPL. DATE 11/05/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4904 - 5343		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			
09	0	43	-0-	43	43	3	1	40	3	Y	-0-			
10	0	156	-0-	156	199	10	1	146	3	Y	-0-			
11	0	140	-0-	140	339	13	1	127	3	Y	-0-			
12	0	162	-0-	162	501	17	1	145	3	Y	-0-			
01	0	177	-0-	177	678	17	1	160	3	Y	-0-			

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 5		RRCID -> 125226		COMPL. DATE 09/01/1987			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 2876 - 3692		
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-			

PFLUGER 105		WELL #: 8		RRCID -> 125227		COMPL. DATE 08/16/1987			TOTAL DEPTH 5504			PERF. 5234 - 5307		
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			
09	0	145	-0-	145	145	9	1	136	3	Y	-0-			
10	0	108	-0-	108	253	7	1	101	3	Y	-0-			
11	0	114	-0-	114	367	11	1	103	3	Y	-0-			
12	0	408	-0-	408	775	44	1	364	3	Y	-0-			
01	0	255	-0-	255	1030	24	1	231	3	Y	-0-			

DAVID 109		WELL #: 8		RRCID -> 125263		COMPL. DATE 08/29/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4805 - 5428		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	Y	-0-			
09	0	405	-0-	405	405	25	1	380	3	Y	-0-			
10	0	422	-0-	422	827	28	1	394	3	Y	-0-			
11	0	405	-0-	405	1232	38	1	367	3	Y	-0-			
12	0	377	-0-	377	1609	40	1	337	3	Y	-0-			
01	0	149	-0-	149	1758	14	1	135	3	Y	-0-			

VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 125297		COMPL. DATE 09/10/1987			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 3199 - 3654		
08	806 N	656	-0-	-150	-0-	62	1	594	3	Y	-0-			
09	0	748	-0-	748	748	85	1	663	3	Y	-0-			
10	0	622	-0-	622	1370	63	1	559	3	Y	-0-			
11	0	596	-0-	596	1966	64	1	532	3	Y	-0-			
12	0	814	-0-	814	2780	61	1	753	3	Y	-0-			
01	0	605	-0-	605	3385	40	1	565	3	Y	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 125410		COMPL. DATE 09/25/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344						
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-

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	93 N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	Y	-0-				-0-
09	0	65	-0-	65	65	7	1	58	3	Y	-0-				-0-
10	0	61	-0-	61	126	6	1	55	3	Y	-0-				-0-
11	0	63	-0-	63	189	7	1	56	3	Y	-0-				-0-
12	0	59	-0-	59	248	4	1	55	3	Y	-0-				-0-
01	0	50	-0-	50	298	3	1	47	3	Y	-0-				-0-

MCMILLAN, W. B.				WELL #: 4		RRCID -> 125642			COMPL. DATE 09/28/1987			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397			
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	23	1	121	3	Y	-0-				-0-
09	0	145	-0-	145	145	23	1	122	3	Y	-0-				-0-
10	0	149	-0-	149	294	26	1	123	3	Y	-0-				-0-
11	0	142	-0-	142	436	25	1	117	3	Y	-0-				-0-
12	0	117	-0-	117	553	20	1	97	3	Y	-0-				-0-
01	0	171	-0-	171	724	29	1	142	3	Y	-0-				-0-

KELLY 125				WELL #: 7		RRCID -> 125649			COMPL. DATE 10/09/1987			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636			
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-				-0-
10	0	6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-				-0-
11	0	4	-0-	4	16	4	3			Y	-0-				-0-
12	0	3	-0-	3	19	3	3			Y	-0-				-0-
01	0	5	-0-	5	24	5	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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 125652		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4700		- 5580			
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	3	Y	-0-		-0-
09	0	121	-0-	121	121	18	1	103	3	Y	-0-		-0-
10	0	104	-0-	104	225	14	1	90	3	Y	-0-		-0-
11	0	87	-0-	87	312	12	1	75	3	Y	-0-		-0-
12	0	90	-0-	90	402	13	1	77	3	Y	-0-		-0-
01	0	103	-0-	103	505	15	1	88	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 8		RRCID -> 125653		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5063		- 6342			
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-

WELL #: 0124S		RRCID -> 125654		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5249		- 5327			
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-

WELL #: 0125S		RRCID -> 125655		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4920		- 5234			
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-		-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-		-0-
10	0	18	-0-	18	38	18	3			Y	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14	52	14	3			Y	-0-		-0-
12	0	14	-0-	14	66	14	3			Y	-0-		-0-
01	0	59	-0-	59	125	59	3			Y	-0-		-0-

WELL #: 1063S		RRCID -> 125656		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5411		PERF. 4643		- 5175			
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-

WELL #: 1064S		RRCID -> 125657		COMPL. DATE 10/29/1987		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5129		- 5197			
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-		-0-
09	0	135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-		-0-
10	0	138	-0-	138	273	138	3			Y	-0-		-0-
11	0	136	-0-	136	409	136	3			Y	-0-		-0-
12	0	135	-0-	135	544	135	3			Y	-0-		-0-
01	0	141	-0-	141	685	141	3			Y	-0-		-0-

WELL #: 6		RRCID -> 125704		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5594		- 6916			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-		-0-
09	0	52	-0-	52	52	1	1	51	3	Y	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44	96	1	1	43	3	Y	-0-		-0-
11	0	54	-0-	54	150	1	1	53	3	Y	-0-		-0-
12	0	42	-0-	42	192	1	1	41	3	Y	-0-		-0-
01	0	41	-0-	41	233	1	1	40	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 8		RRCID -> 125737		COMPL. DATE 11/05/1987			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5166 - 5890		
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	18	1	148	3	N	-0-			-0-
*10	331 N	165	-0-	-166	-0-	13	1	152	3	N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	15	1	140	3	N	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-

ESPY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125856		COMPL. DATE 10/09/1987			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 5300 - 5336		
08	T. A.	260	-0-	260	537	41	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	283	-0-	283	820	45	1	238	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	317	-0-	317	1137	56	1	261	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	336	-0-	336	1473	60	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	0	317	-0-	317	1790	53	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	0	300	-0-	300	2090	51	1	249	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 7		RRCID -> 125926		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5766 - 5825		
08	465 N	343	-0-	-122	-0-	36	1	307	3	N	-0-			10
09	0	397	-0-	397	397	46	1	339	3	N	11			21
						12	9							
10	0	412	-0-	412	809	46	1	366	3	N	-0-			21
11	0	403	-0-	403	1212	55	1	348	3	N	-0-			21
12	0	396	-0-	396	1608	42	1	345	3	N	8	12	1	17
						9	9							
01	0	106	-0-	106	1714	11	1	95	3	N	-0-			17

FIELDS 17		WELL #: 6		RRCID -> 125927		COMPL. DATE 11/13/1987			TOTAL DEPTH 6137			PERF. 5118 - 5916		
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-			-0-
09	0	112	-0-	112	112	13	1	99	3	N	-0-			-0-
10	0	116	-0-	116	228	13	1	103	3	N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	339	15	1	96	3	N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	455	13	1	103	3	N	-0-			-0-
01	0	128	-0-	128	583	14	1	114	3	N	-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 8		RRCID -> 126035		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 6430			PERF. 5357 - 6145		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	321	-0-	321	321	40	1	281	3	Y	-0-			-0-
10	0	272	-0-	272	593	34	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	0	221	-0-	221	814	28	1	193	3	Y	-0-			-0-
12	0	145	-0-	145	959	16	1	129	3	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 5289 - 5357		
08	496 N	103	-0-	-393	-0-	16	1	86	3	Y	1			8
						1	9							
09	0	44	-0-	44	44	7	1	36	3	Y	1			9
						1	9							
10	0	78	-0-	78	122	14	1	64	3	Y	-0-	8	1	1
11	0	161	-0-	161	283	29	1	132	3	Y	-0-			1
12	0	151	-0-	151	434	25	1	126	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	65	-0-	65	499	11	1	54	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 0933S		RRCID -> 126115	COMPL. DATE 07/03/1990	TOTAL DEPTH 5407	PERF. 4579	- 5204			
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	T. A.	2	-0-	2	4	2	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
10	T. A.	2	-0-	2	6	2	3	Y	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	11	5	3	Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-
01	T. A.	3	-0-	3	14	3	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 95				WELL #: 5	RRCID -> 126186	COMPL. DATE 11/26/1987	TOTAL DEPTH 6399	PERF. 5479	- 6135		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7	RRCID -> 126187	COMPL. DATE 12/20/1987	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5638	- 6749		
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-
09	0	141	-0-	141	141	9	1	132	3	Y	-0-
10	0	139	-0-	139	280	8	1	131	3	Y	-0-
11	0	132	-0-	132	412	10	1	122	3	Y	-0-
12	0	127	-0-	127	539	10	1	117	3	Y	-0-
01	0	125	-0-	125	664	11	1	114	3	Y	-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	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-
09	0	134	-0-	134	134	8	1	126	2	Y	-0-
10	0	112	-0-	112	246	7	1	105	2	Y	-0-
11	0	92	-0-	92	338	6	1	86	2	Y	-0-
12	0	90	-0-	90	428	5	1	85	2	Y	-0-
01	0	88	-0-	88	516	5	1	83	2	Y	-0-

SAWYER 112				WELL #: 8	RRCID -> 126456	COMPL. DATE 02/03/1988	TOTAL DEPTH 6851	PERF. 5376	- 6534		
08	T. A.	113	-0-	113	160	6	1	107	3	Y	-0-
09	T. A.	112	-0-	112	272	7	1	105	3	Y	-0-
10	T. A.	69	-0-	69	341	4	1	65	3	Y	-0-
11	0	27	-0-	27	368	2	1	25	3	Y	-0-
12	0	58	-0-	58	426	5	1	53	3	Y	-0-
01	T. A.	179	-0-	179	605	15	1	164	3	Y	-0-

SAWYER 128				WELL #: 8	RRCID -> 126457	COMPL. DATE 01/18/1988	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 5551	- 6518		
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-
09	0	283	-0-	283	283	17	1	266	3	Y	-0-
10	0	246	-0-	246	529	15	1	231	3	Y	-0-
11	0	167	-0-	167	696	12	1	155	3	Y	-0-
12	0	173	-0-	173	869	14	1	159	3	Y	-0-
01	0	181	-0-	181	1050	15	1	166	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY RANCH "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 116		RRCID -> 128201		COMPL. DATE 06/20/1988		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 8490 - 9183					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV"		WELL #: 165		RRCID -> 128450		COMPL. DATE 09/04/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6282 - 7173					
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-				-0-
09	0	43	-0-	43	43	2	1	41	3	N	-0-				-0-
10	0	48	-0-	48	91	2	1	46	3	N	-0-				-0-
11	0	46	-0-	46	137	2	1	44	3	N	-0-				-0-
12	0	47	-0-	47	184	2	1	45	3	N	-0-				-0-
01	0	48	-0-	48	232	2	1	46	3	N	-0-				-0-

PFLUGER 110		WELL #: 7		RRCID -> 129910		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5140 - 5307					
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 110		WELL #: 8		RRCID -> 129911		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5172 - 5390					
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-				-0-
09	0	397	-0-	397	397	25	1	372	3	Y	-0-				-0-
10	0	263	-0-	263	660	17	1	246	3	Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	660					Y	-0-				-0-
12	0	3	-0-	3	663	3	3			Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 25		RRCID -> 130376		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5306 - 5948					
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
09	0	93	-0-	93	93	93	3			N	-0-				-0-
10	0	96	-0-	96	189	96	3			N	-0-				-0-
11	0	92	-0-	92	281	92	3			N	-0-				-0-
12	0	96	-0-	96	377	96	3			N	-0-				-0-
01	0	59	-0-	59	436	59	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 130491		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5204 - 5971					
08	0 N	-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	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-				-0-
12	0	68	-0-	68	97	68	3			N	-0-				-0-
01	0	52	-0-	52	149	52	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 130582		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5106 - 5912					
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-
09	0	289	-0-	289	289	289	3			N	-0-				-0-
10	0	287	-0-	287	576	287	3			N	-0-				-0-
11	0	321	-0-	321	897	321	3			N	-0-				-0-
12	0	262	-0-	262	1159	262	3			N	-0-				-0-
01	0	218	-0-	218	1377	218	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 23		RRCID -> 130583		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5503		-		6073		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	0	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					-0-
10	0	83	-0-	83	167	83	3			N	-0-					-0-
11	0	80	-0-	80	247	80	3			N	-0-					-0-
12	0	112	-0-	112	359	112	3			N	-0-					-0-
01	0	117	-0-	117	476	117	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5340		-		6066		
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-
10	0	32	-0-	32	68	32	3			N	-0-					-0-
11	0	26	-0-	26	94	26	3			N	-0-					-0-
12	0	32	-0-	32	126	32	3			N	-0-					-0-
01	0	40	-0-	40	166	40	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5225		-		5946		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	0	69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					-0-
10	0	72	-0-	72	141	72	3			N	-0-					-0-
11	0	68	-0-	68	209	68	3			N	-0-					-0-
12	0	70	-0-	70	279	70	3			N	-0-					-0-
01	0	66	-0-	66	345	66	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 28		RRCID -> 131047		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5162		-		6061		
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	0	178	-0-	178	178	178	3			N	-0-					-0-
10	0	175	-0-	175	353	175	3			N	-0-					-0-
11	0	168	-0-	168	521	168	3			N	-0-					-0-
12	0	172	-0-	172	693	172	3			N	-0-					-0-
01	0	73	-0-	73	766	73	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 29		RRCID -> 131048		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5123		-		6103		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 30		RRCID -> 131136		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5072		-		5705		
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	0	248	-0-	248	248	248	3			N	-0-					-0-
10	0	256	-0-	256	504	256	3			N	-0-					-0-
11	0	109	-0-	109	613	109	3			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	613					N	-0-					-0-
01	0	218	-0-	218	831	218	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 31		RRCID -> 131235		COMPL. DATE 01/11/1997			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803			
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
09	0	206	-0-	206	206	206	3		N	-0-		-0-
10	0	216	-0-	216	422	216	3		N	-0-		-0-
11	0	193	-0-	193	615	193	3		N	-0-		-0-
12	0	208	-0-	208	823	208	3		N	-0-		-0-
01	0	186	-0-	186	1009	186	3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 32		RRCID -> 131286		COMPL. DATE 07/02/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 131340		COMPL. DATE 05/06/1989			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045			
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38 3	N	-0-		-0-
09	0	40	-0-	40	40	2	1	38 3	N	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	80	2	1	38 3	N	-0-		-0-
11	0	39	-0-	39	119	2	1	37 3	N	-0-		-0-
12	0	39	-0-	39	158	2	1	37 3	N	-0-		-0-
01	0	39	-0-	39	197	2	1	37 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 34		RRCID -> 131341		COMPL. DATE 07/01/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866			
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
09	0	322	-0-	322	322	322	3		N	-0-		-0-
10	0	333	-0-	333	655	333	3		N	-0-		-0-
11	0	319	-0-	319	974	319	3		N	-0-		-0-
12	0	320	-0-	320	1294	320	3		N	-0-		-0-
01	0	296	-0-	296	1590	296	3		N	-0-		-0-

ESPY 40		WELL #: 6		RRCID -> 131410		COMPL. DATE 07/07/1989			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19 3	Y	-0-		-0-
09	0	20	-0-	20	20	3	1	17 3	Y	-0-		-0-
10	0	21	-0-	21	41	3	1	18 3	Y	-0-		-0-
11	0	9	-0-	9	50	1	1	8 3	Y	-0-		-0-
12	0	21	-0-	21	71	3	1	18 3	Y	-0-		-0-
01	0	33	-0-	33	104	5	1	28 3	Y	-0-		-0-

ESPY 56		WELL #: 7		RRCID -> 131411		COMPL. DATE 07/07/1989			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769			
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	75	1	498 3	Y	-0-		2
09	0	576	-0-	576	576	84	1	490 3	Y	2		4
10	0	561	-0-	561	1137	2	9	483 3	Y	-0-		4
11	0	497	-0-	497	1634	70	1	426 3	Y	1		5
12	0	474	-0-	474	2108	1	9	404 3	Y	1		6
01	0	507	-0-	507	2615	69	1	434 3	Y	1		7
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		6	RRCID ->	131501	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5024 -	5481		
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	* 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 #:		33	RRCID ->	131502	COMPL. DATE	07/04/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5204 -	5922		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	39	39	3			N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	67	28	3			N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	92	25	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38	130	38	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		35	RRCID ->	131503	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5172 -	5966		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38	38	3			N	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	69	31	3			N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	103	34	3			N	-0-			-0-
12	0	28	-0-	28	131	28	3			N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	156	25	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		9	RRCID ->	131726	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6169 -	6237		
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	0	110	-0-	110	110	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120	230	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	350	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	0	126	-0-	126	476	8	1	118	3	Y	-0-			-0-
01	0	127	-0-	127	603	10	1	117	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		6	RRCID ->	131727	COMPL. DATE	05/16/1989	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 7204 -	7494		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-			-0-
09	0	249	-0-	249	249	16	1	233	3	N	-0-			-0-
10	0	260	-0-	260	509	16	1	244	3	N	-0-			-0-
11	0	239	-0-	239	748	13	1	226	3	N	-0-			-0-
12	0	189	-0-	189	937	13	1	176	3	N	-0-			-0-
01	0	209	-0-	209	1146	14	1	195	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		7	RRCID ->	131836	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6155 -	7247		
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	27	1	285	3	Y	-0-			-0-
09	0	307	-0-	307	307	23	1	284	3	Y	-0-			-0-
10	0	312	-0-	312	619	27	1	285	3	Y	-0-			-0-
11	0	286	-0-	286	905	24	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	0	296	-0-	296	1201	18	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	0	292	-0-	292	1493	22	1	270	3	Y	-0-			-0-

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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE D		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 132061		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8092 - 8309							
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-
09	0	712	-0-	712	712	712	2			N	-0-				-0-
10	0	726	-0-	726	1438	726	2			N	-0-				-0-
11	0	546	-0-	546	1984	546	2			N	-0-				-0-
12	0	406	-0-	406	2390	406	2			N	-0-				-0-
01	0	734	-0-	734	3124	734	2			N	-0-				-0-

WELL #: 8		RRCID -> 132187		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-				-0-
09	0	143	-0-	143	143	9	1	134	3	Y	-0-				-0-
10	0	135	-0-	135	278	9	1	126	3	Y	-0-				-0-
11	0	121	-0-	121	399	9	1	112	3	Y	-0-				-0-
12	0	112	-0-	112	511	8	1	104	3	Y	-0-				-0-
01	0	117	-0-	117	628	8	1	109	3	Y	-0-				-0-

WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6112 - 6331							
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	8				18
09	0	58	-0-	58	58	4	1	53	3	Y	1				19
10	0	78	-0-	78	136	1	9	53	3	Y	19				38
11	0	52	-0-	52	188	21	9	38	3	Y	10	38	1		10
12	0	31	-0-	31	219	11	9	29	3	Y	-0-				10
01	0	45	-0-	45	264	2	1	42	3	Y	-0-				10

WELL #: 5		RRCID -> 132305		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 6368		PERF. 5857 - 6240							
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-

WELL #: 7		RRCID -> 132306		COMPL. DATE 10/02/1989		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6674 - 7014							
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	3	Y	-0-				-0-
09	0	112	-0-	112	112	3	1	109	3	Y	-0-				-0-
10	0	118	-0-	118	230	3	1	115	3	Y	-0-				-0-
11	0	112	-0-	112	342	3	1	109	3	Y	-0-				-0-
12	0	108	-0-	108	450	2	1	106	3	Y	-0-				-0-
01	0	106	-0-	106	556	2	1	104	3	Y	-0-				-0-

WELL #: 5		RRCID -> 132307		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5340 - 6219							
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-				-0-
01	0	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

REED 100		WELL #: 8		RRCID -> 132367		COMPL. DATE 10/15/1989			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020			
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 #: 7		RRCID -> 132368		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192			
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	15	1	98	3	Y	-0-	-0-
09	0	129	-0-	129	129	16	1	113	3	Y	-0-	-0-
10	0	130	-0-	130	259	16	1	114	3	Y	-0-	-0-
11	0	113	-0-	113	372	14	1	99	3	Y	-0-	-0-
12	0	103	-0-	103	475	11	1	92	3	Y	-0-	-0-
01	0	117	-0-	117	592	13	1	104	3	Y	-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-
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 118		WELL #: 8		RRCID -> 132415		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312			
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	1	4
						1	9					
09	0	106	-0-	106	106	13	1	91	3	Y	2	4 1
						2	9					
10	0	91	-0-	91	197	11	1	79	3	Y	1	1 1
						1	9					
11	0	86	-0-	86	283	11	1	75	3	Y	-0-	1 1
12	0	97	-0-	97	380	10	1	84	3	Y	3	1 1
						3	9					
01	0	78	-0-	78	458	9	1	69	3	Y	-0-	2 1

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 5		RRCID -> 132617		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446			
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	N	-0-	1
09	0	71	-0-	71	71	10	1	61	3	N	-0-	1
10	0	65	-0-	65	136	10	1	55	3	N	-0-	1
11	0	66	-0-	66	202	10	1	55	3	N	1	2
						1	9					
12	0	66	-0-	66	268	10	1	56	3	N	-0-	2
01	0	63	-0-	63	331	10	1	53	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-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-

FIELDS 17		WELL #: 7		RRCID -> 132868		COMPL. DATE 11/30/1989			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684			

08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	5	1	3		N	-0-		-0-
11	0	6	-0-	6	11	1	1	5	3	N		-0-
12	0	5	-0-	5	16	1	1	4	3	N		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 39		RRCID -> 132959		COMPL. DATE 03/19/1990			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960			

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
09	0	59	-0-	59	59	59	3		N	-0-		-0-
10	0	12	-0-	12	71	12	3		N	-0-		-0-
11	0	8	-0-	8	79	8	3		N	-0-		-0-
12	0	7	-0-	7	86	7	3		N	-0-		-0-
01	0	59	-0-	59	145	59	3		N	-0-		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 3		RRCID -> 132967		COMPL. DATE 12/08/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219			

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-	-0-
09	0	155	-0-	155	155	11	1	144	3	Y	-0-	-0-
10	0	161	-0-	161	316	14	1	147	3	Y	-0-	-0-
11	0	152	-0-	152	468	13	1	139	3	Y	-0-	-0-
12	0	155	-0-	155	623	9	1	146	3	Y	-0-	-0-
01	0	161	-0-	161	784	12	1	149	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 6		RRCID -> 133261		COMPL. DATE 01/11/1990			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147			

08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	10
09	0	1393	-0-	1393	1393	103	1	1290	3	Y	-0-	10
10	0	94	-0-	94	1487	8	1	86	3	Y	-0-	10
11	0	16	-0-	16	1503	1	1	15	3	Y	-0-	10
12	0	-0-	-0-	-0-	1503					Y	-0-	10
01	0	-0-	-0-	-0-	1503					Y	-0-	10

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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 7		RRCID -> 133560		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 41		RRCID -> 133697		COMPL. DATE 02/12/1990			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948			
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-		-0-
09	0	468	-0-	468	468	468	3		N	-0-		-0-
10	0	485	-0-	485	953	485	3		N	-0-		-0-
11	0	461	-0-	461	1414	461	3		N	-0-		-0-
12	0	474	-0-	474	1888	474	3		N	-0-		-0-
01	0	427	-0-	427	2315	427	3		N	-0-		-0-

KELLY 35		WELL #: 3		RRCID -> 133881		COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692			
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	Y	-0-	-0-
09	0	416	-0-	416	416	27	1	389	3	Y	-0-	-0-
10	0	415	-0-	415	831	28	1	387	3	Y	-0-	-0-
11	0	399	-0-	399	1230	28	1	371	3	Y	-0-	-0-
12	0	393	-0-	393	1623	28	1	365	3	Y	-0-	-0-
01	0	398	-0-	398	2021	28	1	370	3	Y	-0-	-0-

FAWCETT 130		WELL #: 8		RRCID -> 133882		COMPL. DATE 02/20/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308			
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	372 N	263	-0-	-109	-0-	6	1	257	3	Y	-0-	-0-
09	0	198	-0-	198	198	5	1	193	3	Y	-0-	-0-
10	0	189	-0-	189	387	5	1	184	3	Y	-0-	-0-
11	0	189	-0-	189	576	5	1	184	3	Y	-0-	-0-
12	0	178	-0-	178	754	3	1	175	3	Y	-0-	-0-
01	0	183	-0-	183	937	4	1	179	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 38		RRCID -> 133987		COMPL. DATE 03/04/1990			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086			
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-		-0-
09	0	112	-0-	112	112	112	3		N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	114	2	3		N	-0-		-0-
11	0	39	-0-	39	153	39	3		N	-0-		-0-
12	0	180	-0-	180	333	180	3		N	-0-		-0-
01	0	124	-0-	124	457	124	3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 43		RRCID -> 133988		COMPL. DATE 02/19/1990			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980			
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
09	0	385	-0-	385	385	385	3		N	-0-		-0-
10	0	391	-0-	391	776	391	3		N	-0-		-0-
11	0	370	-0-	370	1146	370	3		N	-0-		-0-
12	0	336	-0-	336	1482	336	3		N	-0-		-0-
01	0	318	-0-	318	1800	318	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 134077		COMPL. DATE 03/27/1990			TOTAL DEPTH 7696			PERF. 7395 - 7441				
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	0	23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-			1
11	0	71	-0-	71	94	6	1	65	3	Y	-0-			1
12	0	134	-0-	134	228	11	1	123	3	Y	-0-			1
01	0	60	-0-	60	288	5	1	55	3	Y	-0-	1	1	-0-

WELL #: 8		RRCID -> 134079		COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 6030			PERF. 5649 - 5853				
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	-0-			-0-
09	0	231	-0-	231	231	34	1	197	3	Y	-0-			-0-
10	0	314	-0-	314	545	44	1	269	3	Y	1			1
						1	9							
11	0	256	-0-	256	801	36	1	219	3	Y	1			2
						1	9							
12	0	250	-0-	250	1051	36	1	214	3	Y	-0-			2
01	0	270	-0-	270	1321	38	1	231	3	Y	1			3
						1	9							

WELL #: 6		RRCID -> 134080		COMPL. DATE 03/21/1990			TOTAL DEPTH 6475			PERF. 5757 - 6257				
08	T. A.	81	-0-	81	147	72	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	0	66	-0-	66	213	62	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	0	63	-0-	63	276	59	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	377	85	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	0	311	-0-	311	688	75	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	562	-0-	562	1250	108	1	447	3	Y	6	6	8	-0-
						7	9							

WELL #: 36		RRCID -> 134081		COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 6411			PERF. 5145 - 5947				
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	173	173	3			N	-0-			-0-
10	0	176	-0-	176	349	176	3			N	-0-			-0-
11	0	169	-0-	169	518	169	3			N	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174	692	174	3			N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152	844	152	3			N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5395 - 5830				
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-

WELL #: 6		RRCID -> 134180		COMPL. DATE 04/09/1990			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5551 - 5710				
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-			-0-
09	0	54	-0-	54	54	8	1	46	3	Y	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	85	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	99	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23	122	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	139	2	1	15	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61	114	61	3			Y	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	182	68	3			Y	-0-			-0-
12	0	74	-0-	74	256	74	3			Y	-0-			-0-
01	0	65	-0-	65	321	1	1	64	3	Y	-0-			-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-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

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 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 135034		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5385 - 5791					
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	203	203	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	203				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	203				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	203				N	-0-			-0-

WELL #: 701		RRCID -> 135041		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 3371 - 4196					
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 135089		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5720 - 5798					
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	N	-0-		-0-
09	0	189	-0-	189	189	23	1	166	3	N	-0-		-0-
10	0	188	-0-	188	377	21	1	167	3	N	-0-		-0-
11	0	180	-0-	180	557	25	1	155	3	N	-0-		-0-
12	0	182	-0-	182	739	20	1	162	3	N	-0-		-0-
01	0	181	-0-	181	920	19	1	162	3	N	-0-		-0-

WELL #: 8		RRCID -> 135134		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5348 - 5930					
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	N	-0-		-0-
09	0	111	-0-	111	111	13	1	98	3	N	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	151	4	1	36	3	N	-0-		-0-
11	0	78	-0-	78	229	11	1	67	3	N	-0-		-0-
12	0	91	-0-	91	320	10	1	81	3	N	-0-		-0-
01	0	104	-0-	104	424	11	1	93	3	N	-0-		-0-

WELL #: 7		RRCID -> 135360		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5591 - 5766					
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	3	Y	-0-		-0-
09	0	336	-0-	336	336	49	1	287	3	Y	-0-		-0-
10	0	562	-0-	562	898	78	1	484	3	Y	-0-		-0-
11	0	458	-0-	458	1356	64	1	394	3	Y	-0-		-0-
12	0	368	-0-	368	1724	53	1	315	3	Y	-0-		-0-
01	0	381	-0-	381	2105	54	1	327	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 5		RRCID -> 135590		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5275 - 5896					
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-

WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6881 - 7364					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0	68	-0-	68	68	6	1	62	3	Y	-0-		3
12	0	162	-0-	162	230	10	1	152	3	Y	-0-		3
01	0	159	-0-	159	389	12	1	147	3	Y	-0-		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 136186		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405					
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	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	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 98				WELL #: 6		RRCID -> 136190			COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910		
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	3	N	-0-	-0-		
09	0	107	-0-	107	107	11	1	96	3	N	-0-	-0-		
10	0	92	-0-	92	199	7	1	85	3	N	-0-	-0-		
11	0	85	-0-	85	284	7	1	78	3	N	-0-	-0-		
12	0	92	-0-	92	376	6	1	86	3	N	-0-	-0-		
01	0	92	-0-	92	468	6	1	86	3	N	-0-	-0-		

SHURLEY 36				WELL #: 5		RRCID -> 136193			COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825		
08	403 N	266	-0-	-137	-0-	18	1	248	3	Y	-0-	-0-		
09	0	208	-0-	208	208	13	1	195	3	Y	-0-	-0-		
10	0	365	-0-	365	573	25	1	340	3	Y	-0-	-0-		
11	0	385	-0-	385	958	27	1	358	3	Y	-0-	-0-		
12	0	381	-0-	381	1339	27	1	354	3	Y	-0-	-0-		
01	0	376	-0-	376	1715	27	1	349	3	Y	-0-	-0-		

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-		

RICHARDSON 139				WELL #: 4		RRCID -> 136195			COMPL. DATE 09/18/1990			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	-0-		
09	0	32	-0-	32	32	2	1	30	3	Y	-0-	-0-		
10	0	30	-0-	30	62	3	1	27	3	Y	-0-	-0-		
11	0	29	-0-	29	91	2	1	27	3	Y	-0-	-0-		
12	0	32	-0-	32	123	2	1	30	3	Y	-0-	-0-		
01	0	19	-0-	19	142	1	1	18	3	Y	-0-	-0-		

REINHARDT 6				WELL #: 6		RRCID -> 136197			COMPL. DATE 10/30/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	-0-		
09	0	126	-0-	126	126	9	1	117	3	Y	-0-	-0-		
10	0	142	-0-	142	268	12	1	130	3	Y	-0-	-0-		
11	0	135	-0-	135	403	11	1	124	3	Y	-0-	-0-		
12	0	130	-0-	130	533	8	1	122	3	Y	-0-	-0-		
01	0	132	-0-	132	665	10	1	122	3	Y	-0-	-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 37		RRCID -> 136202		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5029 - 5916	
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	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	185	-0-	185	185	185	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	177	-0-	177	362	177	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	146	-0-	146	508	146	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	144	-0-	144	652	144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	121	-0-	121	773	121	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 40		RRCID -> 136203		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5296 - 6100	
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	207	-0-	207	207	207	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	214	-0-	214	421	214	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	203	-0-	203	624	203	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	206	-0-	206	830	206	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	223	-0-	223	1053	223	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 42		RRCID -> 136204		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5195 - 6019	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	222	-0-	222	222	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	233	-0-	233	455	233	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	219	-0-	219	674	219	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	203	-0-	203	877	203	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	206	-0-	206	1083	206	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 44		RRCID -> 136205		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5095 - 5914	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	237	-0-	237	237	237	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	517	-0-	517	754	517	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	229	-0-	229	983	229	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	224	-0-	224	1207	224	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	206	-0-	206	1413	206	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 45		RRCID -> 136209		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5219 - 6106	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	41	-0-	41	105	41	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	117	12	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	37	-0-	37	154	37	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	12	-0-	12	166	12	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 46		RRCID -> 136210		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5176 - 6069	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	124	-0-	124	124	124	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	129	-0-	129	253	129	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	128	-0-	128	381	128	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	136	-0-	136	517	136	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	143	-0-	143	660	143	3	N	-0-	-0-	-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7376 - 7430	
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	28	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	315	-0-	315	315	29	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	315	-0-	315	630	27	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	286	-0-	286	916	24	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	307	-0-	307	1223	26	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	366	-0-	366	1589	31	1	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154		
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	475 N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	3	N	-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	N	-0-
10	0	622	-0-	622	622	54	1	568	3	N	-0-
11	0	649	-0-	649	1271	36	1	613	3	N	-0-
12	0	644	-0-	644	1915	48	1	596	3	N	-0-
01	0	860	-0-	860	2775	56	1	804	3	N	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2301		RRCID -> 136360		COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-
10	0	7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-
11	0	122	-0-	122	129	7	1	115	3	N	-0-
12	0	19	-0-	19	148	1	1	18	3	N	-0-
01	0	67	-0-	67	215	4	1	63	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356		
08	T. A.	283	-0-	283	564	283	3		Y	-0-	-0-
09	T. A.	268	-0-	268	832	268	3		Y	-0-	-0-
10	T. A.	264	-0-	264	1096	264	3		Y	-0-	-0-
11	0	271	-0-	271	1367	271	3		Y	-0-	-0-
12	0	278	-0-	278	1645	278	3		Y	-0-	-0-
01	T. A.	282	-0-	282	1927	282	3		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1051S		RRCID -> 136365		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125		
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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-
10	0	182	-0-	182	182	18	1	164	3	Y	-0-
11	0	196	-0-	196	378	21	1	175	3	Y	-0-
12	0	191	-0-	191	569	14	1	177	3	Y	-0-
01	0	192	-0-	192	761	13	1	179	3	Y	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2102		RRCID -> 136796		COMPL. DATE 12/08/1990			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498		
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62	1	676	3	N	-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	57	1	663	3	N	-0-
10	0	572	-0-	572	572	49	1	523	3	N	-0-
11	0	773	-0-	773	1345	43	1	730	3	N	-0-
12	0	542	-0-	542	1887	41	1	501	3	N	-0-
01	0	901	-0-	901	2788	58	1	843	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187		
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	-0-
10	0	13	-0-	13	13	13	3		Y	-0-	-0-
11	0	7	-0-	7	20	7	3		Y	-0-	-0-
12	0	8	-0-	8	28	8	3		Y	-0-	-0-
01	0	8	-0-	8	36	8	3		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 #: 1052S		RRCID ->	136799	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	4642	-	5011				
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-	
10	0	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-	
11	0	120	-0-	120	251	120	3			Y	-0-					-0-	
12	0	113	-0-	113	364	113	3			Y	-0-					-0-	
01	0	128	-0-	128	492	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	-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 34				WELL #:	8	RRCID ->	136927	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6878	-	7100		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	1	2	1			2	
						1	9										
09	0	86	-0-	86	86	6	1	80	3	Y	-0-					2	
10	0	79	-0-	79	165	7	1	70	3	Y	2	3	1			1	
						2	9										
11	0	65	-0-	65	230	5	1	57	3	Y	3					4	
						3	9										
12	0	63	-0-	63	293	4	1	59	3	Y	-0-					4	
01	0	73	-0-	73	366	5	1	67	3	Y	1	4	1			1	
						1	9										

MAYFIELD 39				WELL #:	8	RRCID ->	136928	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6965	-	7195		
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					1	
09	0	23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					1	
10	0	24	-0-	24	47	2	1	22	3	Y	-0-					1	
11	0	24	-0-	24	71	2	1	22	3	Y	-0-					1	
12	0	26	-0-	26	97	2	1	24	3	Y	-0-					1	
01	0	26	-0-	26	123	2	1	24	3	Y	-0-					1	

MAYFIELD 45				WELL #:	4	RRCID ->	136929	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6977	-	7205		
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	38	1	394	3	Y	-0-					-0-	
09	0	422	-0-	422	422	31	1	391	3	Y	-0-					-0-	
10	0	427	-0-	427	849	37	1	390	3	Y	-0-					-0-	
11	0	397	-0-	397	1246	33	1	364	3	Y	-0-					-0-	
12	0	436	-0-	436	1682	26	1	410	3	Y	-0-					-0-	
01	0	380	-0-	380	2062	29	1	351	3	Y	-0-					-0-	

PFLUGER 84				WELL #:	8	RRCID ->	136930	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5221	-	5316		
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-	
09	0	91	-0-	91	91	6	1	85	3	Y	-0-					-0-	
10	0	92	-0-	92	183	6	1	86	3	Y	-0-					-0-	
11	0	76	-0-	76	259	7	1	69	3	Y	-0-					-0-	
12	0	12	-0-	12	271	1	1	11	3	Y	-0-					-0-	
01	0	25	-0-	25	296	2	1	23	3	Y	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-

PFLUGER 105		WELL #: 9		RRCID -> 136932	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5188	-		5272				
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
09		105	-0-	105	105	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
10		119	-0-	119	224	8	1	111	3	Y	-0-			-0-
11		113	-0-	113	337	11	1	102	3	Y	-0-			-0-
12		161	-0-	161	498	17	1	144	3	Y	-0-			-0-
01		135	-0-	135	633	13	1	122	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 2		RRCID -> 136933	COMPL. DATE 11/26/1990	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 5612	-		5977				
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-			-0-
09		46	-0-	46	46	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
10		47	-0-	47	93	1	1	46	3	Y	-0-			-0-
11		44	-0-	44	137	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
12		52	-0-	52	189	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
01		43	-0-	43	232	1	1	42	3	Y	-0-			-0-

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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
09		45	-0-	45	45	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
10		43	-0-	43	88	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
11		81	-0-	81	169	8	1	73	3	Y	-0-			-0-
12		77	-0-	77	246	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
01		83	-0-	83	329	8	1	75	3	Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 8		RRCID -> 136969	COMPL. DATE 01/08/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5542	-		6681				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
09		66	-0-	66	66	5	1	61	3	N	-0-			-0-
10		75	-0-	75	141	6	1	69	3	N	-0-			-0-
11		73	-0-	73	214	7	1	66	3	N	-0-			-0-
12		71	-0-	71	285	7	1	64	3	N	-0-			-0-
01		76	-0-	76	361	7	1	69	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 136970	COMPL. DATE 01/17/1991	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6219	-	6675			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24 1	170 3	N	-0-			-0-
09	0	186	-0-	186	186	20 1	166 3	N	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190	376	14 1	175 3	N	1			1
11	0	181	-0-	181	557	1 9 15 1	164 3	N	2			3
12	0	194	-0-	194	751	2 9 13 1	181 3	N	-0-	3 1		-0-
01	0	181	-0-	181	932	11 1	170 3	N	-0-			-0-
KELLY 35		WELL #: 4		RRCID -> 137104	COMPL. DATE 01/31/1991	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5462	-	5649			
08	T. A.	250	-0-	250	521	17 1	233 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	237	-0-	237	758	15 1	222 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	249	-0-	249	1007	17 1	232 3	Y	-0-			-0-
11	0	231	-0-	231	1238	16 1	215 3	Y	-0-			-0-
12	0	242	-0-	242	1480	17 1	225 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	226	-0-	226	1706	16 1	210 3	Y	-0-			-0-
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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3 1	157 3	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150 3	Y	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	158	5 1	153 3	Y	-0-			-0-
11	0	149	-0-	149	307	149 3		Y	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	463	156 3		Y	-0-			-0-
01	0	134	-0-	134	597	134 3		Y	-0-			-0-
MAYER RANCH "T"		WELL #: 18		RRCID -> 137202	COMPL. DATE 06/23/1991	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6580	-	8282			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-			-0-
09	0	68	-0-	68	68	3 1	65 3	N	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	137	3 1	66 3	N	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	203	3 1	63 3	N	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66	269	3 1	63 3	N	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63	332	3 1	60 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "N"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 13		RRCID -> 137206		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 3	N	-0-		-0-
09	0	64	-0-	64	64	7 1	57 3	N	-0-		-0-
10	0	67	-0-	67	131	7 1	60 3	N	-0-		-0-
11	0	62	-0-	62	193	5 1	57 3	N	-0-		-0-
12	0	57	-0-	57	250	5 1	52 3	N	-0-		-0-
01	0	64	-0-	64	314	6 1	58 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0126S		RRCID -> 137510		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202			
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		Y	-0-		-0-
09	0	198	-0-	198	198			Y	-0-		-0-
10	0	268	-0-	268	466	268 3		Y	-0-		-0-
11	0	238	-0-	238	704	238 3		Y	-0-		-0-
12	0	241	-0-	241	945	241 3		Y	-0-		-0-
01	0	241	-0-	241	1186	241 3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1065S		RRCID -> 137511		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
10	0	39	-0-	39	39	39 3		Y	-0-		-0-
11	0	32	-0-	32	71	32 3		Y	-0-		-0-
12	0	71	-0-	71	142	71 3		Y	-0-		-0-
01	0	57	-0-	57	199	57 3		Y	-0-		-0-

GALBREATH 65		WELL #: 6		RRCID -> 137515		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873			
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, MINNIE H. "HH"		WELL #: 32		RRCID -> 137520		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	N	-0-		-0-
09	0	68	-0-	68	68	7 1	61 3	N	-0-		-0-
10	0	63	-0-	63	131	6 1	57 3	N	-0-		-0-
11	0	190	-0-	190	321	16 1	174 3	N	-0-		-0-
12	0	92	-0-	92	413	8 1	84 3	N	-0-		-0-
01	0	111	-0-	111	524	10 1	101 3	N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 8		RRCID -> 137907		COMPL. DATE 02/18/1991		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831			
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21 1	188 3	Y	-0-		-0-
09	0	196	-0-	196	196	21 1	175 3	Y	-0-		-0-
10	0	203	-0-	203	399	25 1	178 3	Y	-0-		-0-
11	0	198	-0-	198	597	19 1	179 3	Y	-0-		-0-
12	0	186	-0-	186	783	18 1	168 3	Y	-0-		-0-
01	0	178	-0-	178	961	16 1	162 3	Y	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #: 6		RRCID -> 137910		COMPL. DATE 03/22/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848			
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) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 137914		COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675		
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	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	-0-
09	0	272	-0-	272	272	7	1	265	3	Y	-0-
10	0	292	-0-	292	564	7	1	285	3	Y	-0-
11	0	288	-0-	288	852	7	1	281	3	Y	-0-
12	0	293	-0-	293	1145	5	1	288	3	Y	-0-
01	0	298	-0-	298	1443	7	1	291	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066S		RRCID -> 137915		COMPL. DATE 02/12/1991			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-	-0-
10	0	94	-0-	94	94	94	3		Y	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	185	91	3		Y	-0-	-0-
12	0	94	-0-	94	279	94	3		Y	-0-	-0-
01	0	93	-0-	93	372	93	3		Y	-0-	-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 140		RRCID -> 137965		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-
09	0	64	-0-	64	64	7	1	57	3	N	-0-
10	0	52	-0-	52	116	5	1	47	3	N	-0-
11	0	51	-0-	51	167	4	1	47	3	N	-0-
12	0	58	-0-	58	225	5	1	53	3	N	-0-
01	0	58	-0-	58	283	5	1	53	3	N	-0-

MITCHELL		WELL #: 101		RRCID -> 138244		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-
09	0	25	-0-	25	25	3	1	22	3	N	-0-
10	0	23	-0-	23	48	3	1	20	3	N	-0-
11	0	24	-0-	24	72	3	1	21	3	N	-0-
12	0	30	-0-	30	102	3	1	27	3	N	-0-
01	0	33	-0-	33	135	3	1	30	3	N	-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-

SHURLEY		WELL #: 47		RRCID -> 138247		COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-
09	0	151	-0-	151	151	151	3		N	-0-	-0-
10	0	158	-0-	158	309	158	3		N	-0-	-0-
11	0	151	-0-	151	460	151	3		N	-0-	-0-
12	0	58	-0-	58	518	58	3		N	-0-	-0-
01	0	26	-0-	26	544	26	3		N	-0-	-0-

JEFFERS 18A		WELL #: 1		RRCID -> 138458		COMPL. DATE 05/28/1991			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417		
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-
09	0	50	-0-	50	50	5	1	45	3	Y	-0-
10	0	42	-0-	42	92	4	1	38	3	Y	-0-
11	0	1362	-0-	1362	1454	116	1	1246	3	Y	-0-
12	0	1669	-0-	1669	3123	142	1	1527	3	Y	-0-
01	0	694	-0-	694	3817	59	1	635	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER 4		WELL #: 2		RRCID -> 138568		COMPL. DATE 05/12/1991			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		123	-0-	123	123	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		124	-0-	124	247	124	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		116	-0-	116	363	116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		117	-0-	117	480	117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0		118	-0-	118	598	118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER 19		WELL #: 3		RRCID -> 138570		COMPL. DATE 05/18/1991			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON 54		WELL #: 3		RRCID -> 138571		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 7		RRCID -> 138572		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144					
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		128	-0-	128	128	14	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	255	N	127	-0-	-128	-0-	10	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 0601		RRCID -> 138580		COMPL. DATE 02/07/1991			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910					
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	14	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0		178	-0-	178	178	14	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		479	-0-	479	657	41	1	438	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0		360	-0-	360	1017	20	1	340	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0		396	-0-	396	1413	30	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		320	-0-	320	1733	21	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 48		RRCID -> 138584		COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065					
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		59	-0-	59	59	59	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		55	-0-	55	114	55	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		52	-0-	52	166	52	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		30	-0-	30	196	30	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0		64	-0-	64	260	64	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 20		RRCID -> 138852		COMPL. DATE 01/06/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "TT"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 58		RRCID -> 138937		COMPL. DATE 06/23/1991			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6978 - 7992				
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	8	2	1			8
						714	3	9	9							
09	0	949	-0-	949	949	78	1	1	2	N	9	9	1			8
						860	3	10	9							
10	0	823	-0-	823	1772	64	1	749	3	N	9	4	1			13
						10	9									
11	0	719	-0-	719	2491	48	1	665	3	N	5	9	1			9
						6	9									
12	0	734	-0-	734	3225	49	1	675	3	N	9	7	1			11
						10	9									
01	0	697	-0-	697	3922	49	1	637	3	N	10	17	1			4
						11	9									
CANYON RANCH		WELL #: 1044S		RRCID -> 139010		COMPL. DATE 06/07/1991			TOTAL DEPTH 5300			PERF. 4653 - 5180				
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, COLLIER		WELL #: 5		RRCID -> 139011		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5065 - 6024				
08	0 N	-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	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					-0-
12	0	73	-0-	73	153	73	3			N	-0-					-0-
01	0	29	-0-	29	182	29	3			N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 21		RRCID -> 139018		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 6368			PERF. 5039 - 5780				
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	0	141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					-0-
10	0	139	-0-	139	280	139	3			N	-0-					-0-
11	0	109	-0-	109	389	109	3			N	-0-					-0-
12	0	109	-0-	109	498	109	3			N	-0-					-0-
01	0	113	-0-	113	611	113	3			N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 22		RRCID -> 139019		COMPL. DATE 06/26/1991			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 4910 - 6116				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7		RRCID -> 139020		COMPL. DATE 07/07/1991			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4965 - 5022						
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	N	1					1
09	0	37	-0-	37	37	1	9									1
10	0	-0-	-0-	-0-	37	5	1	32	3	N	-0-					1
11	0	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					1
12	0	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-	1	1			-0-
FIELDS 21		WELL #: 5		RRCID -> 139021			COMPL. DATE 07/12/1991			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5338 - 5765			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
MAYER 47		WELL #: 2		RRCID -> 139026			COMPL. DATE 07/01/1991			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6601 - 6781			
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					10
09	0	82	-0-	82	82	7	1	75	3	Y	-0-					10
10	0	91	-0-	91	173	7	1	84	3	Y	-0-					10
*11	273 N	100	-0-	-173	-0-	7	1	82	3	Y	10	10	1	10	8	-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	13	13	8			-0-
01	0	94	-0-	94	94	14	9	87	3	Y	-0-					-0-
MAYER 47		WELL #: 3		RRCID -> 139032			COMPL. DATE 07/01/1991			TOTAL DEPTH 7499			PERF. 6308 - 7202			
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	0	116	-0-	116	116	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	0	112	-0-	112	228	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	0	105	-0-	105	333	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	0	123	-0-	123	456	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	0	110	-0-	110	566	9	1	101	3	Y	-0-					-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-
HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 139135			COMPL. DATE 06/03/1991			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5490 - 6466			
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	103	1	734	3	N	-0-					8
09	0	814	-0-	814	814	95	1	697	3	N	20					28
10	0	783	-0-	783	1597	22	9	668	3	N	5					33
11	0	678	-0-	678	2275	6	9	600	3	N	2	19	1			16
12	0	738	-0-	738	3013	2	9	646	3	N	-0-					16
01	0	744	-0-	744	3757	92	1	639	3	N	8	11	5			13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS 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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-			28
09	0	119	-0-	119	119	14	1	105	3	N	-0-			28
10	0	122	-0-	122	241	17	1	105	3	N	-0-			28
11	0	115	-0-	115	356	13	1	102	3	N	-0-	15	1	13
12	0	118	-0-	118	474	15	1	103	3	N	-0-			13
01	0	76	-0-	76	550	10	1	63	3	N	3	9	5	3 8 4
						3	9							

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

08	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	Y	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	0	240	-0-	240	240	33	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	0	223	-0-	223	463	19	1	204	3	Y	-0-			-0-
12	0	226	-0-	226	689	226	3			Y	-0-			-0-
01	0	204	-0-	204	893	9	1	195	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			-0-
10	0	810	-0-	810	810	810	3			Y	-0-			-0-
11	0	786	-0-	786	1596	786	3			Y	-0-			-0-
12	0	832	-0-	832	2428	832	3			Y	-0-			-0-
01	0	396	-0-	396	2824	396	3			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

08	248 N	244	-0-	-4	-0-	21	1	223	3	Y	-0-			-0-
09	0	232	-0-	232	232	17	1	215	3	Y	-0-			-0-
10	0	240	-0-	240	472	21	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	0	231	-0-	231	703	19	1	212	3	Y	-0-			-0-
12	0	240	-0-	240	943	14	1	226	3	Y	-0-			-0-
01	0	241	-0-	241	1184	18	1	223	3	Y	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
09	0	128	-0-	128	128	128	3			N	-0-			-0-
10	0	131	-0-	131	259	131	3			N	-0-			-0-
11	0	124	-0-	124	383	124	3			N	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128	511	128	3			N	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	564	53	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	13	4	3			Y	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	17	4	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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

CANYON RANCH		WELL #: 1153S		RRCID -> 139500		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4690		-		5161		
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 #: 4006R		RRCID -> 139550		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 7234		-		8938		
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	43	1	461	3	N	-0-					-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	455	3	N	-0-					-0-
10	0	501	-0-	501	501	39	1	462	3	N	-0-					-0-
11	0	611	-0-	611	1112	46	1	565	3	N	-0-					-0-
12	0	598	-0-	598	1710	47	1	551	3	N	-0-					-0-
01	0	518	-0-	518	2228	38	1	480	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1301		RRCID -> 139558		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 4019		PERF. 3164		-		3889		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 901		RRCID -> 139744		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1720		-		3562		
08	527 N	50	-0-	-477	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	119	103	2			N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	150	31	2			N	-0-					-0-
12	0	720	-0-	720	870	720	2			N	-0-					-0-
01	0	460	-0-	460	1330	460	2			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 33		RRCID -> 139876		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6452		-		8062		
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
09	0	72	-0-	72	72	8	1	64	3	N	-0-					-0-
10	0	30	-0-	30	102	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 7		RRCID -> 139977		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5112		-		5970		
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	0	157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					-0-
10	0	162	-0-	162	319	162	3			N	-0-					-0-
11	0	121	-0-	121	440	121	3			N	-0-					-0-
12	0	188	-0-	188	628	188	3			N	-0-					-0-
01	0	79	-0-	79	707	79	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 8		RRCID -> 139978		COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938			
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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
09	0	32	-0-	32	32	32	3		N	-0-		-0-
10	0	25	-0-	25	57	25	3		N	-0-		-0-
11	0	15	-0-	15	72	15	3		N	-0-		-0-
12	0	6	-0-	6	78	6	3		N	-0-		-0-
01	0	20	-0-	20	98	20	3		N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1896		RRCID -> 139997		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796			
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	10	1	1	9	3	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-		-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 98		RRCID -> 140011		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977			
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	336	3	N	5	13
09	0	377	-0-	377	377	57	1	320	3	N	-0-	10
10	0	403	-0-	403	780	28	1	357	3	N	16	26
11	0	402	-0-	402	1182	18	9	349	3	N	24	41
12	0	431	-0-	431	1613	27	1	397	3	N	4	23
01	0	402	-0-	402	2015	26	9	356	3	N	17	30
						4	9					
						19	9					

MAYER RANCH "SS"		WELL #: 57		RRCID -> 140012		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085			
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-	-0-
09	0	108	-0-	108	108	9	1	99	3	N	-0-	-0-
10	0	110	-0-	110	218	9	1	101	3	N	-0-	-0-
11	0	103	-0-	103	321	7	1	96	3	N	-0-	-0-
12	0	103	-0-	103	424	7	1	96	3	N	-0-	-0-
01	0	102	-0-	102	526	7	1	95	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 1		RRCID -> 140208		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255			
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		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	35	-0-	35	35	2	1	33	3	N	-0-	-0-
01	0	53	-0-	53	88	2	1	51	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "QQQ"		WELL #: 153		RRCID -> 140212		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-	-0-
09	0	39	-0-	39	39	4	1	35	3	N	-0-	-0-
10	0	40	-0-	40	79	4	1	36	3	N	-0-	-0-
11	0	38	-0-	38	117	3	1	35	3	N	-0-	-0-
12	0	39	-0-	39	156	3	1	36	3	N	-0-	-0-
01	0	40	-0-	40	196	4	1	36	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490												
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	82 1	891 3	N	-0-			1
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	99 1	1096 3	N	2	1 1		2
10	0	1173	-0-	1173	1173	92 1	1080 3	N	1	1 1		2
11	0	712	-0-	712	1885	54 1	657 3	N	1	2 1		1
12	0	943	-0-	943	2828	73 1	868 3	N	2	1 1		2
01	0	1214	-0-	1214	4042	89 1	1111 3	N	13	9 1		6

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100												
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	409 3	N	-0-			1
09	0	408	-0-	408	408	20 1	388 3	N	-0-			1
10	0	381	-0-	381	789	17 1	364 3	N	-0-			1
11	0	376	-0-	376	1165	17 1	359 3	N	-0-	1 1		-0-
12	0	436	-0-	436	1601	20 1	416 3	N	-0-			-0-
01	0	427	-0-	427	2028	20 1	407 3	N	-0-			-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780												
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	11 1	81 3	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	223	-0-	223	223	29 1	194 3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887												
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	42 1	51 2	N	-0-			1
09	0	708	-0-	708	708	693 3	34 1	18 2	2			3
10	0	751	-0-	751	1459	654 3	32 1	44 2	N	-0-		3
11	0	657	-0-	657	2116	675 3	28 1	15 2	N	-0-	2 1	1
12	0	665	-0-	665	2781	614 3	30 1	632 3	N	3		4
01	0	639	-0-	639	3420	597 3	29 1	12 2	N	1	3 1	2

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572												
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 2	Y	-0-			-0-
09	0	83	-0-	83	83	5 1	78 2	Y	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	169	5 1	81 2	Y	-0-			-0-
11	0	79	-0-	79	248	5 1	74 2	Y	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91	339	5 1	86 2	Y	-0-			-0-
01	0	143	-0-	143	482	9 1	134 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "P"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 14		RRCID -> 141210		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH		8218 PERF. 6612 - 8044				
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	365 N	365	-0-	-0-	-0-	171	1	194	3	N	-0-			-0-
09	0	360	-0-	360	360	163	1	197	3	N	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546	906	167	1	377	3	N	2	2 8		-0-
11	0	1531	-0-	1531	2437	258	1	1272	3	N	1	1 8		-0-
12	0	1552	-0-	1552	3989	263	1	1289	3	N	-0-			-0-
01	0	1499	-0-	1499	5488	265	1	1227	3	N	6	6 8		-0-
						7	9							

HILL-MAYER, E. S. JR. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 141235		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 6552 - 7778				
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	39	1	265	3	N	1			4
09	0	310	-0-	310	310	47	1	262	3	N	1	1 1		4
10	0	312	-0-	312	622	22	1	287	3	N	3			7
11	0	311	-0-	311	933	22	1	281	3	N	7	2 1		12
12	0	329	-0-	329	1262	23	1	298	3	N	7	7 1		12
01	0	328	-0-	328	1590	23	1	299	3	N	5	5 1		12
						6	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 2		RRCID -> 141525		COMPL. DATE 04/26/1992		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 6558 - 7868				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	12	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	22	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	34	1	1	11	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 142156		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH		7669 PERF. 7234 - 7258				
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-			-0-
09	0	112	-0-	112	112	10	1	102	3	N	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126	238	11	1	115	3	N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	352	10	1	104	3	N	-0-			-0-
12	0	96	-0-	96	448	8	1	88	3	N	-0-			-0-
01	0	115	-0-	115	563	10	1	105	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	182 N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	N	-0-			-0-
09	0	169	-0-	169	169	26	1	143	3	N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	363	14	1	180	3	N	-0-			-0-
11	0	179	-0-	179	542	13	1	166	3	N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	734	14	1	178	3	N	-0-			-0-
01	0	194	-0-	194	928	14	1	180	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1897		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959												
08	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	121 1	1316 3	N	2			4
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	122 1	1348 3	N	1	3 1		2
10	0	1508	-0-	1508	1508	118 1	1387 3	N	3	1 1		4
11	0	1017	-0-	1017	2525	77 1	937 3	N	3	3 1		4
12	0	1510	-0-	1510	4035	118 1	1392 3	N	-0-	2 1		2
01	0	1447	-0-	1447	5482	106 1	1319 3	N	20	13 1		9

MORRISS BROS. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 142422		COMPL. DATE 06/03/1992			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722			
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	23 1	312 2	Y	-0-			-0-
09	0	323	-0-	323	323	15 1	308 2	Y	-0-			-0-
10	0	332	-0-	332	655	16 1	316 2	Y	-0-			-0-
11	0	319	-0-	319	974	25 1	294 2	Y	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	1294	40 1	280 2	Y	-0-			-0-
01	0	327	-0-	327	1621	40 1	287 2	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1876		RRCID -> 142474		COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 2		RRCID -> 142578		COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748			
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20 1	134 3	N	-0-			-0-
09	0	151	-0-	151	151	23 1	128 3	N	-0-			-0-
10	0	152	-0-	152	303	11 1	141 3	N	-0-			-0-
11	0	151	-0-	151	454	11 1	140 3	N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160	614	11 1	149 3	N	-0-			-0-
01	0	159	-0-	159	773	11 1	148 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE "A"		WELL #: 1863R		RRCID -> 142859		COMPL. DATE 11/13/1992			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101			
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	26 1	280 3	N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24 1	269 3	N	-0-			-0-
10	0	295	-0-	295	295	23 1	272 3	N	-0-			-0-
11	0	260	-0-	260	555	20 1	240 3	N	-0-			-0-
12	0	242	-0-	242	797	19 1	223 3	N	-0-			-0-
01	0	238	-0-	238	1035	18 1	220 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1889		RRCID -> 142860		COMPL. DATE 09/22/1992			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		7	RRCID ->	143379	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5016 - 5859		
M	O	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-

FIELDS 52		WELL #:		7	RRCID ->	143697	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	5296 - 5938		
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-		-0-
09	0	76	-0-	76	76	76	9	1	67	3	N	-0-		-0-
10	0	82	-0-	82	158	158	9	1	73	3	N	-0-		-0-
11	0	76	-0-	76	234	234	10	1	66	3	N	-0-		-0-
12	0	72	-0-	72	306	306	8	1	64	3	N	-0-		-0-
01	0	79	-0-	79	385	385	8	1	71	3	N	-0-		-0-

JONES 118		WELL #:		9	RRCID ->	143698	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5502 - 6143		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-		-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	8	1	56	3	Y	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65	129	129	8	1	57	3	Y	-0-		-0-
11	0	63	-0-	63	192	192	8	1	55	3	Y	-0-		-0-
12	0	63	-0-	63	255	255	7	1	56	3	Y	-0-		-0-
01	0	65	-0-	65	320	320	7	1	58	3	Y	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #:		8	RRCID ->	143699	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5195 - 6401		
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-

REED 101		WELL #:		9	RRCID ->	143702	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4951 - 6069		
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-	318	3			Y	-0-		-0-
09	0	321	-0-	321	321	321	321	3			Y	-0-		-0-
10	0	330	-0-	330	651	651	330	3			Y	-0-		-0-
11	0	328	-0-	328	979	979	328	3			Y	-0-		-0-
12	0	347	-0-	347	1326	1326	347	3			Y	-0-		-0-
01	0	283	-0-	283	1609	1609	4	1	279	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 36		WELL #:		2	RRCID ->	143704	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3649 - 3691		
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-

CANYON RANCH		WELL #:		1071E	RRCID ->	143706	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	5359 - 5410		
08	14 N	6	-0-	-8	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	9	3			Y	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	14	14	5	3			Y	-0-		-0-
12	0	11	-0-	11	25	25	11	3			Y	-0-		-0-
01	0	10	-0-	10	35	35	10	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

KELLY 115		WELL #: 7		RRCID -> 144103		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5248 - 6376		
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	72	1	69	3	Y	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	107	62	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	207	59	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	0	147	-0-	147	354	85	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	0	81	-0-	81	435	42	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	0	132	-0-	132	567	73	1	59	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 6		RRCID -> 144105		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5126 - 6284		
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
09	0	317	-0-	317	317	317	3			Y	-0-			-0-
10	0	326	-0-	326	643	326	3			Y	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	966	323	3			Y	-0-			-0-
12	0	338	-0-	338	1304	338	3			Y	-0-			-0-
01	0	283	-0-	283	1587	4	1	279	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 65		WELL #: 7		RRCID -> 144111		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 6275			PERF. 5323 - 5906		
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 #: 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	372 N	360	-0-	-12	-0-	30	1	330	3	N	-0-			-0-
09	0	348	-0-	348	348	29	1	318	3	N	1			1
						1	9							
10	0	356	-0-	356	704	28	1	328	3	N	-0-			1
11	0	341	-0-	341	1045	26	1	315	3	N	-0-	1 1		-0-
12	0	348	-0-	348	1393	27	1	320	3	N	1			1
						1	9							
01	0	344	-0-	344	1737	25	1	317	3	N	2	2 1		1
						2	9							

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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1721		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
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		

KELLY										WELL #: 1268	RRCID -> 144235	COMPL. DATE 02/13/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5113 - 6274
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-			-0-		
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-			-0-		
10	0	267	-0-	267	267	267	3	Y	-0-			-0-		
11	0	249	-0-	249	516	249	3	Y	-0-			-0-		
12	0	264	-0-	264	780	264	3	Y	-0-			-0-		
01	0	238	-0-	238	1018	4	1	234 3 Y	-0-			-0-		

CUSENBARY 71										WELL #: 12	RRCID -> 144247	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 5080 - 5152
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 120										WELL #: 9	RRCID -> 146189	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5153 - 6095
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636 3 Y	-0-			-0-		
09	0	628	-0-	628	628	38	1	590 3 Y	-0-			-0-		
10	0	639	-0-	639	1267	38	1	601 3 Y	-0-			-0-		
11	0	604	-0-	604	1871	44	1	560 3 Y	-0-			-0-		
12	0	635	-0-	635	2506	51	1	584 3 Y	-0-			-0-		
01	0	655	-0-	655	3161	56	1	599 3 Y	-0-			-0-		

SHURLEY 123										WELL #: 9	RRCID -> 146190	COMPL. DATE 07/31/1993	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5377 - 6286
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 114										WELL #: 9	RRCID -> 146191	COMPL. DATE 07/19/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5584 - 6745
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94 3 N	-0-			-0-		
09	0	101	-0-	101	101	7	1	94 3 N	-0-			-0-		
10	0	120	-0-	120	221	10	1	110 3 N	-0-			-0-		
11	0	117	-0-	117	338	11	1	106 3 N	-0-			-0-		
12	0	105	-0-	105	443	10	1	95 3 N	-0-			-0-		
01	0	121	-0-	121	564	12	1	109 3 N	-0-			-0-		

CANYON RANCH										WELL #: 0127S	RRCID -> 146405	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5178 - 5274
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-			-0-		
09	0	78	-0-	78	78	78	3	Y	-0-			-0-		
10	0	76	-0-	76	154	76	3	Y	-0-			-0-		
11	0	71	-0-	71	225	71	3	Y	-0-			-0-		
12	0	74	-0-	74	299	74	3	Y	-0-			-0-		
01	0	65	-0-	65	364	65	3	Y	-0-			-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 0128S		RRCID -> 146406		COMPL. DATE 07/20/1993			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	119	-0-	119	119	119	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	286	-0-	286	405	286	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	128	-0-	128	533	128	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	373	-0-	373	906	373	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	271	-0-	271	1177	271	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0138S		RRCID -> 146407		COMPL. DATE 07/03/1993			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
09	0	189	-0-	189	189	189	3	Y	-0-			-0-
10	0	228	-0-	228	417	228	3	Y	-0-			-0-
11	0	223	-0-	223	640	223	3	Y	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216	856	216	3	Y	-0-			-0-
01	0	203	-0-	203	1059	203	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0136S		RRCID -> 146408		COMPL. DATE 07/01/1993			TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208			
08	T. A.	1596	-0-	1596	2070	1596	3	Y	-0-			-0-
09	0	444	-0-	444	2514	444	3	Y	-0-			-0-
10	0	436	-0-	436	2950	436	3	Y	-0-			-0-
11	0	409	-0-	409	3359	409	3	Y	-0-			-0-
12	0	392	-0-	392	3751	392	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	407	-0-	407	4158	407	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076S		RRCID -> 146445		COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462		COMPL. DATE 08/09/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-	-0-
09	0	79	-0-	79	79	2	1	77	3	Y	-0-	-0-
10	0	72	-0-	72	151	2	1	70	3	Y	-0-	-0-
11	0	64	-0-	64	215	2	1	62	3	Y	-0-	-0-
12	0	56	-0-	56	271	1	1	55	3	Y	-0-	-0-
01	0	60	-0-	60	331	1	1	59	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201			
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, JOHN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146602		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705			
08	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606	COMPL. DATE 09/02/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5337	-		5787			
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	8	1	324	3	Y	-0-	-0-	
09	0	326	-0-	326	326	8	1	318	3	Y	-0-	-0-	
10	0	346	-0-	346	672	9	1	337	3	Y	-0-	-0-	
11	0	336	-0-	336	1008	8	1	328	3	Y	-0-	-0-	
12	0	339	-0-	339	1347	6	1	333	3	Y	-0-	-0-	
01	0	349	-0-	349	1696	8	1	341	3	Y	-0-	-0-	

SHURLEY 166		WELL #: 7		RRCID -> 146607	COMPL. DATE 08/21/1993	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5578	-		6077			
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-	

GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 146660	COMPL. DATE 08/04/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7536	-		8640			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-	-0-	
09	0	177	-0-	177	177	11	1	166	2	Y	-0-	-0-	
10	0	178	-0-	178	355	11	1	167	2	Y	-0-	-0-	
11	0	164	-0-	164	519	10	1	154	2	Y	-0-	-0-	
12	0	183	-0-	183	702	11	1	172	2	Y	-0-	-0-	
01	0	173	-0-	173	875	11	1	162	2	Y	-0-	-0-	

WARD, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146662	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH 7190	PERF. 5926	-		6850			
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	57	1	406	3	N	-0-	-0-	
09	0	467	-0-	467	467	56	1	411	3	N	-0-	-0-	
10	0	459	-0-	459	926	64	1	395	3	N	-0-	-0-	
11	0	463	-0-	463	1389	52	1	411	3	N	-0-	-0-	
12	0	454	-0-	454	1843	56	1	398	3	N	-0-	-0-	
01	0	468	-0-	468	2311	61	1	407	3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685	COMPL. DATE 08/24/1993	TOTAL DEPTH 5521	PERF. 5192	-		5289			
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-	-0-	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	-0-	
10	0	106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-	-0-	
11	0	102	-0-	102	208	102	3			Y	-0-	-0-	
12	0	106	-0-	106	314	106	3			Y	-0-	-0-	
01	0	102	-0-	102	416	102	3			Y	-0-	-0-	

REED 116		WELL #: 9		RRCID -> 146708	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5028	-		6280			
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) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 7		RRCID -> 146769		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7240 - 7502			
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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-			-0-
09	0	74	-0-	74	74	5 1	69 3	N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	133	4 1	55 3	N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	211	4 1	74 3	N	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66	277	5 1	61 3	N	-0-			-0-
01	0	93	-0-	93	370	6 1	87 3	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	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
09	0	46	-0-	46	46	46 3		Y	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	103	57 3		Y	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	166	63 3		Y	-0-			-0-
12	0	58	-0-	58	224	58 3		Y	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	250	26 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1078S		RRCID -> 146913		COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 5417			PERF. 5110 - 5204
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
10	0	156	-0-	156	156	156 3		Y	-0-			-0-
11	0	153	-0-	153	309	153 3		Y	-0-			-0-
12	0	159	-0-	159	468	159 3		Y	-0-			-0-
01	0	159	-0-	159	627	159 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 8		RRCID -> 146968		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5385 - 6053
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	N	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	7 1	58 3	N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	136	5 1	66 3	N	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	195	5 1	54 3	N	-0-			-0-
12	0	73	-0-	73	268	5 1	68 3	N	-0-			-0-
01	0	71	-0-	71	339	4 1	67 3	N	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5253 - 5817
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) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 9		RRCID -> 147357		COMPL. DATE 10/23/1993			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835			
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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	50	1	331	3	Y	-0-	-0-
09	0	267	-0-	267	267	39	1	227	3	Y	1	1
10	0	288	-0-	288	555	40	1	248	3	Y	-0-	1
11	0	219	-0-	219	774	31	1	187	3	Y	1	2
12	0	228	-0-	228	1002	33	1	195	3	Y	-0-	2
01	0	254	-0-	254	1256	36	1	217	3	Y	1	3
						1	9					

GALBREATH 65		WELL #: 8		RRCID -> 147358		COMPL. DATE 10/15/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879			
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 #: 9		RRCID -> 147359		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517			
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
11	0	9	-0-	9	19	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
12	0	9	-0-	9	28	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-	-0-

ESPY 56		WELL #: 9		RRCID -> 147554		COMPL. DATE 10/31/1993			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811			
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	76	1	506	3	Y	-0-	1
09	0	540	-0-	540	540	79	1	460	3	Y	1	2
10	0	475	-0-	475	1015	66	1	409	3	Y	-0-	2
11	0	494	-0-	494	1509	69	1	423	3	Y	2	4
12	0	543	-0-	543	2052	79	1	463	3	Y	1	5
01	0	543	-0-	543	2595	77	1	465	3	Y	1	6
						1	9					

FIELDS 17		WELL #: 9		RRCID -> 147641		COMPL. DATE 11/21/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974			
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	N	-0-	-0-
09	0	134	-0-	134	134	16	1	118	3	N	-0-	-0-
10	0	139	-0-	139	273	15	1	124	3	N	-0-	-0-
11	0	133	-0-	133	406	18	1	115	3	N	-0-	-0-
12	0	135	-0-	135	541	15	1	120	3	N	-0-	-0-
01	0	138	-0-	138	679	15	1	123	3	N	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 10		RRCID -> 147643		COMPL. DATE 11/22/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451			
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	5	1	231	3	Y	-0-	-0-
09	0	230	-0-	230	230	6	1	224	3	Y	-0-	-0-
10	0	246	-0-	246	476	6	1	240	3	Y	-0-	-0-
11	0	233	-0-	233	709	6	1	227	3	Y	-0-	-0-
12	0	222	-0-	222	931	4	1	218	3	Y	-0-	-0-
01	0	231	-0-	231	1162	5	1	226	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 147645		COMPL. DATE 11/08/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	-0-
09	0	210	-0-	210	210	5	1	205	3	Y	-0-
10	0	224	-0-	224	434	6	1	218	3	Y	-0-
11	0	216	-0-	216	650	5	1	211	3	Y	-0-
12	0	211	-0-	211	861	4	1	207	3	Y	-0-
01	0	210	-0-	210	1071	5	1	205	3	Y	-0-

REED 100				WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-

SHURLEY 141				WELL #: 9		RRCID -> 147652		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-
09	0	151	-0-	151	151	4	1	147	3	Y	-0-
10	0	160	-0-	160	311	4	1	156	3	Y	-0-
11	0	150	-0-	150	461	4	1	146	3	Y	-0-
12	0	141	-0-	141	602	2	1	139	3	Y	-0-
01	0	147	-0-	147	749	3	1	144	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 71				WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-
09	0	63	-0-	63	63	7	1	56	3	N	-0-
*10	126 N	63	-0-	-63	-0-	5	1	58	3	N	-0-
*11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	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	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 #: 11		RRCID -> 148087		COMPL. DATE 12/13/1993			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169
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 (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 98																
WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238																
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	0	232	-0-	232	232	232	3			Y	-0-					-0-
10	0	231	-0-	231	463	231	3			Y	-0-					-0-
11	0	221	-0-	221	684	221	3			Y	-0-					-0-
12	0	229	-0-	229	913	229	3			Y	-0-					-0-
01	0	204	-0-	204	1117	3	1	201	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98																
WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293																
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
09	0	56	-0-	56	56	5	1	50	3	N	-0-					-0-
10	0	60	-0-	60	116	4	1	56	3	N	-0-					-0-
11	0	56	-0-	56	172	5	1	50	3	N	1					1
12	0	57	-0-	57	229	4	1	53	3	N	-0-	1	1			-0-
01	0	59	-0-	59	288	4	1	55	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142																
WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540																
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	12	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	0	491	-0-	491	491	12	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	0	516	-0-	516	1007	13	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	0	500	-0-	500	1507	12	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	0	489	-0-	489	1996	8	1	481	3	Y	-0-					-0-
01	0	500	-0-	500	2496	12	1	488	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147																
WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949																
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	104	1	122	3	Y	4					37
09	0	215	-0-	215	215	94	1	120	3	Y	1	29	1			9
10	0	151	-0-	151	366	7	1	137	3	Y	6	5	1			10
11	0	450	-0-	450	816	106	1	330	3	Y	13	7	1			16
12	0	368	-0-	368	1184	106	1	260	3	Y	2	6	1			12
01	0	334	-0-	334	1518	106	1	220	3	Y	7	11	1			8

HILL-ROUSSELOT C																
WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512																
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-					-0-
09	0	242	-0-	242	242	20	1	222	3	N	-0-					-0-
10	0	248	-0-	248	490	20	1	228	3	N	-0-					-0-
11	0	234	-0-	234	724	16	1	218	3	N	-0-					-0-
12	0	238	-0-	238	962	16	1	222	3	N	-0-					-0-
01	0	241	-0-	241	1203	17	1	224	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	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	0	71	-0-	71	71	6	1	65	3	N	-0-					-0-
10	0	71	-0-	71	142	6	1	65	3	N	-0-					-0-
11	0	55	-0-	55	197	4	1	51	3	N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
01	0	12	-0-	12	209	1	1	11	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 0823S		RRCID -> 148530	COMPL. DATE 01/11/1994	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5086	- 5162			
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	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
09	0	57	-0-	57	57	57	3	Y	-0-		-0-
10	0	56	-0-	56	113	56	3	Y	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	171	58	3	Y	-0-		-0-
12	0	68	-0-	68	239	68	3	Y	-0-		-0-
01	0	57	-0-	57	296	57	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5056	- 5139			
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	Y	-0-		-0-
09	0	208	-0-	208	208	208	3	Y	-0-		-0-
10	0	198	-0-	198	406	198	3	Y	-0-		-0-
11	0	220	-0-	220	626	220	3	Y	-0-		-0-
12	0	185	-0-	185	811	185	3	Y	-0-		-0-
01	0	136	-0-	136	947	136	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0827S		RRCID -> 148532	COMPL. DATE 02/19/1994	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 5056	- 5134			
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-		-0-
10	0	4	-0-	4	6	4	3	Y	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2	8	2	3	Y	-0-		-0-
12	0	4	-0-	4	12	4	3	Y	-0-		-0-
01	0	2	-0-	2	14	2	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533	COMPL. DATE 02/26/1994	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 5096	- 5186			
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
09	0	105	-0-	105	105	105	3	Y	-0-		-0-
10	0	109	-0-	109	214	109	3	Y	-0-		-0-
11	0	104	-0-	104	318	104	3	Y	-0-		-0-
12	0	107	-0-	107	425	107	3	Y	-0-		-0-
01	0	107	-0-	107	532	107	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	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-
10	0	95	-0-	95	95	6	1	89	2	Y	-0-
11	0	98	-0-	98	193	6	1	92	2	Y	-0-
12	0	156	-0-	156	349	9	1	147	2	Y	-0-
01	0	185	-0-	185	534	11	1	174	2	Y	-0-

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801	COMPL. DATE 02/08/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7518	- 7538			
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-
09	0	39	-0-	39	39	3	1	36	3	N	-0-
10	0	39	-0-	39	78	3	1	36	3	N	-0-
11	0	38	-0-	38	116	3	1	35	3	N	-0-
12	0	38	-0-	38	154	3	1	35	3	N	-0-
01	0	38	-0-	38	192	3	1	35	3	N	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 10		RRCID -> 149504	COMPL. DATE 04/21/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5276	- 5734			
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) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
KELLY 124		WELL #: 12		RRCID -> 149518	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 4962	-		5504				
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	24	1	160	3	Y	-0-			-0-
09	0	171	-0-	171	171	21	1	150	3	Y	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	342	21	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	498	20	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	0	138	-0-	138	636	15	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	0	163	-0-	163	799	18	1	145	3	Y	-0-			-0-
KELLY 125		WELL #: 11		RRCID -> 149521	COMPL. DATE 04/26/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5236	-		5667				
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	44	1	289	3	Y	-0-			-0-
09	0	224	-0-	224	224	28	1	196	3	Y	-0-			-0-
10	0	312	-0-	312	536	39	1	273	3	Y	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	794	33	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	795	1	3			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	795					Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0826S		RRCID -> 149523	COMPL. DATE 04/15/1994	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5120	-		5198				
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
09	0	297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	626	329	3			Y	-0-			-0-
11	0	325	-0-	325	951	325	3			Y	-0-			-0-
12	0	329	-0-	329	1280	329	3			Y	-0-			-0-
01	0	333	-0-	333	1613	333	3			Y	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 49		RRCID -> 149525	COMPL. DATE 04/18/1994	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5128	-		5966				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	6	2	3			N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	9	3	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 56		RRCID -> 149526	COMPL. DATE 04/23/1994	TOTAL DEPTH 6181	PERF. 5174	-		6012				
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09	0	135	-0-	135	135	135	3			N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	276	141	3			N	-0-			-0-
11	0	135	-0-	135	411	135	3			N	-0-			-0-
12	0	129	-0-	129	540	129	3			N	-0-			-0-
01	0	131	-0-	131	671	131	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 52		RRCID -> 149552	COMPL. DATE 04/21/1994	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5036	-		5938				
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104	223	104	3			Y	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	324	101	3			Y	-0-			-0-
12	0	100	-0-	100	424	100	3			Y	-0-			-0-
01	0	109	-0-	109	533	109	3			Y	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 58		RRCID -> 149553	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5150	-		5981				
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09	0	122	-0-	122	122	122	3			N	-0-			-0-
10	0	123	-0-	123	245	123	3			N	-0-			-0-
11	0	117	-0-	117	362	117	3			N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	426	64	3			N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	503	77	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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

SHURLEY 99		WELL #: 66		RRCID -> 149554	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5167	-		5842						
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	0	382	-0-	382	382	382	3			N	-0-					-0-
10	0	393	-0-	393	775	393	3			N	-0-					-0-
11	0	381	-0-	381	1156	381	3			N	-0-					-0-
12	0	362	-0-	362	1518	362	3			N	-0-					-0-
01	0	151	-0-	151	1669	151	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 99		WELL #: 6		RRCID -> 149680	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5466	-		6441						
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	23	1	159	3	N	-0-					-0-
09	0	171	-0-	171	171	18	1	153	3	N	-0-					-0-
10	0	163	-0-	163	334	12	1	151	3	N	-0-					-0-
11	0	195	-0-	195	529	17	1	178	3	N	-0-					-0-
12	0	191	-0-	191	720	13	1	178	3	N	-0-					-0-
01	0	189	-0-	189	909	12	1	177	3	N	-0-					-0-

WARD 127		WELL #: 9		RRCID -> 149687	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6619	-		6641						
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	0	26	-0-	26	39	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	0	21	-0-	21	60	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1	61	1	3			N	-0-					-0-
01	0	19	-0-	19	80	2	1	17	3	N	-0-					-0-

WARD 127		WELL #: 10		RRCID -> 149701	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5665	-		5765						
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
09	0	100	-0-	100	100	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	0	116	-0-	116	216	10	1	106	3	N	-0-					-0-
11	0	110	-0-	110	326	10	1	100	3	N	-0-					-0-
12	0	109	-0-	109	435	10	1	99	3	N	-0-					-0-
01	0	114	-0-	114	549	11	1	103	3	N	-0-					-0-

KELLY 126		WELL #: 10		RRCID -> 149702	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5081	-		6507						
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	0	143	-0-	143	143	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	0	124	-0-	124	267	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	0	83	-0-	83	350	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	0	84	-0-	84	434	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	0	86	-0-	86	520	6	1	80	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35		WELL #: 5		RRCID -> 149705	COMPL. DATE 05/21/1994	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5405	-		6625						
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	0	208	-0-	208	208	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	0	211	-0-	211	419	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	0	205	-0-	205	624	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	0	202	-0-	202	826	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	0	206	-0-	206	1032	15	1	191	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 149965		COMPL. DATE 05/14/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	324	-0-	-48	-0-	22	1	300	3	Y	2		17
09	0	346	-0-	346	346	21	1	305	3	Y	18		35
10	0	313	-0-	313	659	21	1	286	3	Y	5		40
11	0	344	-0-	344	1003	24	1	314	3	Y	5	37 1	8
12	0	346	-0-	346	1349	24	1	315	3	Y	6		14
01	0	363	-0-	363	1712	24	1	317	3	Y	20		34

SHURLEY		WELL #: 67		RRCID -> 150016		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000				
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-		-0-
09	0	65	-0-	65	65	65	3			N	-0-		-0-
10	0	60	-0-	60	125	60	3			N	-0-		-0-
11	0	74	-0-	74	199	74	3			N	-0-		-0-
12	0	64	-0-	64	263	64	3			N	-0-		-0-
01	0	44	-0-	44	307	44	3			N	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 11		RRCID -> 150287		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351				
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	155 N	137	-0-	-18	-0-	3	1	134	3	Y	-0-		-0-
09	0	134	-0-	134	134	3	1	131	3	Y	-0-		-0-
10	0	139	-0-	139	273	3	1	136	3	Y	-0-		-0-
11	0	141	-0-	141	414	3	1	138	3	Y	-0-		-0-
12	0	136	-0-	136	550	2	1	134	3	Y	-0-		-0-
01	0	134	-0-	134	684	3	1	131	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 12		RRCID -> 150331		COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564				
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	7	1	310	3	Y	-0-		-0-
09	0	290	-0-	290	290	7	1	283	3	Y	-0-		-0-
10	0	334	-0-	334	624	8	1	326	3	Y	-0-		-0-
11	0	313	-0-	313	937	8	1	305	3	Y	-0-		-0-
12	0	307	-0-	307	1244	5	1	302	3	Y	-0-		-0-
01	0	326	-0-	326	1570	8	1	318	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "H-46"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
WARD, RIP D-E-F		WELL #: 4302		RRCID -> 150663		COMPL. DATE 03/02/1994				TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206				
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	3	N	-0-			2
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	N	3			5
10	0	307	-0-	307	307	42	1	259	3	N	5			10
11	0	290	-0-	290	597	33	1	256	3	N	1	6	1	5
12	0	298	-0-	298	895	37	1	261	3	N	-0-			5
01	0	302	-0-	302	1197	39	1	261	3	N	2	4	5	3
JONES 118		WELL #: 11		RRCID -> 150800		COMPL. DATE 07/20/1994				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242				
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-
JONES 120		WELL #: 12		RRCID -> 150802		COMPL. DATE 08/08/1994				TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137				
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	1			4
09	0	269	-0-	269	269	33	1	232	3	Y	4	5	1	3
10	0	265	-0-	265	534	33	1	230	3	Y	2	1	1	4
11	0	255	-0-	255	789	32	1	221	3	Y	2	2	1	4
12	0	258	-0-	258	1047	27	1	224	3	Y	6	3	1	7
01	0	251	-0-	251	1298	28	1	221	3	Y	2	5	1	4
REED 100		WELL #: 11		RRCID -> 150805		COMPL. DATE 07/30/1994				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157				
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) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REED 101		WELL #: 10		RRCID -> 150808	COMPL. DATE 07/30/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 4990	-		6273				
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	22	15	3			Y	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46	68	46	3			Y	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	98	30	3			Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 11		RRCID -> 150810	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5052	-		6323				
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 148		WELL #: 5		RRCID -> 150811	COMPL. DATE 07/20/1994	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5583	-		5856				
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48	48	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	0	108	-0-	108	156	3	1	105	3	Y	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	242	2	1	84	3	Y	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	275	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	0	50	-0-	50	325	1	1	49	3	Y	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150846	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6055	-		6529				
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	9	1	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	12	3	1			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID -> 150855	COMPL. DATE 03/13/1994	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5837	-		6266				
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	N	-0-			-0-
09	0	161	-0-	161	161	19	1	142	3	N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	326	23	1	142	3	N	-0-			-0-
11	0	159	-0-	159	485	18	1	141	3	N	-0-			-0-
12	0	154	-0-	154	639	19	1	135	3	N	-0-			-0-
01	0	139	-0-	139	778	18	1	121	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2203E		RRCID -> 150857	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4292	-		5134				
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-			-0-
10	0	585	-0-	585	585	585	3			Y	-0-			-0-
11	0	588	-0-	588	1173	588	3			Y	-0-			-0-
12	0	580	-0-	580	1753	580	3			Y	-0-			-0-
01	0	529	-0-	529	2282	529	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 10		RRCID -> 150908	COMPL. DATE 07/20/1994	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6738	-		6992				
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) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON									
				875310		WELL #:	9RX	RRCID ->	150951	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	6578 -	8066		
M	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	3	N	-0-	-0-						-0-
09	0	20	-0-	20	20	3	1	17	3	N	-0-	-0-						-0-
10	0	83	-0-	83	103	6	1	77	3	N	-0-	-0-						-0-
11	0	75	-0-	75	178	5	1	70	3	N	-0-	-0-						-0-
12	0	80	-0-	80	258	6	1	74	3	N	-0-	-0-						-0-
01	0	81	-0-	81	339	6	1	75	3	N	-0-	-0-						-0-

MAYER, EDWIN S., JR.				WELL #:	10R	RRCID ->	150952	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6804 -	7958				
08	372 N	241	-0-	-131	-0-	31	1	210	3	N	-0-	-0-						2
09	0	227	-0-	227	227	34	1	192	3	N	1	1	1	1				2
10	0	214	-0-	214	441	15	1	197	3	N	2							4
11	0	199	-0-	199	640	14	1	183	3	N	2		1	1				5
12	0	201	-0-	201	841	14	1	179	3	N	7		3	1				9
01	0	186	-0-	186	1027	13	1	172	3	N	1		3	1				7

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H"				WELL #:	2	RRCID ->	151156	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	8946	PERF.	8478 -	8542				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-	-0-						-0-

WARD, RIP "H"				WELL #:	102	RRCID ->	151157	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5501 -	6414				
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-	-0-						-0-
09	0	183	-0-	183	183	22	1	161	3	N	-0-	-0-						-0-
10	0	187	-0-	187	370	26	1	161	3	N	-0-	-0-						-0-
11	0	176	-0-	176	546	20	1	156	3	N	-0-	-0-						-0-
12	0	179	-0-	179	725	22	1	157	3	N	-0-	-0-						-0-
01	0	176	-0-	176	901	23	1	153	3	N	-0-	-0-						-0-

WARD, R.C.				WELL #:	4	RRCID ->	151163	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	6045 -	7123				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-

CAUTHORN, MACK 130				WELL #:	1306	RRCID ->	151164	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	5553 -	5973				
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-	-0-						-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-	-0-						-0-
10	0	308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-	-0-						-0-
11	0	300	-0-	300	608	300	3			Y	-0-	-0-						-0-
12	0	317	-0-	317	925	317	3			Y	-0-	-0-						-0-
01	0	126	-0-	126	1051	126	3			Y	-0-	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "XX"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 6102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979												
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-	-0-
10	0	60	-0-	60	60	5	1	55	3	N	-0-	-0-
11	0	55	-0-	55	115	4	1	51	3	N	-0-	-0-
12	0	54	-0-	54	169	4	1	50	3	N	-0-	-0-
01	0	55	-0-	55	224	4	1	51	3	N	-0-	-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102												
08	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	87	1	1352	3	Y	-0-	-0-
09	0	1391	-0-	1391	1391	79	1	1312	3	Y	-0-	-0-
10	0	1413	-0-	1413	2804	78	1	1335	3	Y	-0-	-0-
11	0	1322	-0-	1322	4126	70	1	1252	3	Y	-0-	-0-
12	0	1213	-0-	1213	5339	64	1	1097	3	Y	47	8
						52	9					
01	0	1395	-0-	1395	6734	102	1	1293	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	186 N	185	-0-	-1	-0-	24	1	161	3	N	-0-	-0-
09	0	179	-0-	179	179	27	1	152	3	N	-0-	-0-
10	0	180	-0-	180	359	13	1	167	3	N	-0-	-0-
11	0	165	-0-	165	524	12	1	153	3	N	-0-	-0-
12	0	169	-0-	169	693	12	1	157	3	N	-0-	-0-
01	0	172	-0-	172	865	12	1	160	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	T. A.	332	-0-	332	671	21	1	311	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	324	-0-	324	995	20	1	304	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	343	-0-	343	1338	20	1	323	2	Y	-0-	-0-
11	0	314	-0-	314	1652	19	1	295	2	Y	-0-	-0-
12	0	356	-0-	356	2008	21	1	335	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	344	-0-	344	2352	21	1	323	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	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-	-0-
10	0	2	-0-	2	3	2	2			N	-0-	-0-
11	0	417	-0-	417	420	28	1	33	2	N	-0-	-0-
						356	3					
12	0	206	-0-	206	626	10	1	61	2	N	-0-	-0-
						135	3					
01	0	102	-0-	102	728	102	2			N	-0-	-0-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489												
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) UPP OPERATING, LLC SAWYER 168		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 3		RRCID -> 151271		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074			
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-	6
09	0	46	-0-	46	46	7	1	39	3	N	-0-	4
10	0	67	-0-	67	113	5	1	62	3	N	-0-	4
11	0	66	-0-	66	179	5	1	61	3	N	-0-	3
12	0	72	-0-	72	251	5	1	66	3	N	1	2
01	0	72	-0-	72	323	1	9	67	3	N	1	1

WARD, RIP "B"		WELL #: 102		RRCID -> 151276		COMPL. DATE 05/15/1994			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259			
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	3	N	-0-	-0-
09	0	487	-0-	487	487	59	1	428	3	N	-0-	-0-
10	0	486	-0-	486	973	68	1	418	3	N	-0-	-0-
11	0	441	-0-	441	1414	50	1	391	3	N	-0-	-0-
12	0	448	-0-	448	1862	56	1	392	3	N	-0-	-0-
01	0	451	-0-	451	2313	59	1	392	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	527 N	511	-0-	-16	-0-	61	1	450	3	N	-0-	1
09	0	490	-0-	490	490	52	1	438	3	N	-0-	1
10	0	495	-0-	495	985	49	1	446	3	N	-0-	1
11	0	473	-0-	473	1458	40	1	433	3	N	-0-	1
12	0	488	-0-	488	1946	41	1	447	3	N	-0-	-0-
01	0	480	-0-	480	2426	43	1	437	3	N	1	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 151449		COMPL. DATE 05/05/1994			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-	-0-
09	0	121	-0-	121	121	18	1	103	3	N	-0-	-0-
10	0	125	-0-	125	246	9	1	116	3	N	-0-	-0-
11	0	123	-0-	123	369	9	1	114	3	N	-0-	-0-
12	0	130	-0-	130	499	9	1	121	3	N	-0-	-0-
01	0	132	-0-	132	631	9	1	123	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	3937 X	3347	-0-	-590	-0-	213	1	3134	2	Y	-0-	-0-
09	3810 X	3383	-0-	-427	-0-	208	1	3175	2	Y	-0-	-0-
10	3813 X	3419	-0-	-394	-0-	203	1	3216	2	Y	-0-	-0-
11	3570 X	3155	-0-	-415	-0-	194	1	2961	2	Y	-0-	-0-
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	213	1	3368	2	Y	-0-	-0-
01	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	206	1	3161	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S., JR. "I"		WELL #:		4	RRCID ->	151452	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	6913 - 7042	
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		217 N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-	-0-
09		0	206	-0-	206	206	17	1	189	3	N	-0-	-0-
10		0	211	-0-	211	417	17	1	194	3	N	-0-	-0-
11		0	211	-0-	211	628	14	1	197	3	N	-0-	-0-
12		0	219	-0-	219	847	15	1	204	3	N	-0-	-0-
01		0	218	-0-	218	1065	15	1	203	3	N	-0-	-0-

SAWYER 112		WELL #:		10	RRCID ->	151466	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5382 - 6216	
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-
09		0	77	-0-	77	77	5	1	72	3	Y	-0-	-0-
10		0	60	-0-	60	137	4	1	56	3	Y	-0-	-0-
11		0	83	-0-	83	220	6	1	77	3	Y	-0-	-0-
12		0	87	-0-	87	307	7	1	80	3	Y	-0-	-0-
01		0	45	-0-	45	352	4	1	41	3	Y	-0-	-0-

SAWYER 112		WELL #:		12	RRCID ->	151519	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6439 - 6477	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-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-

GALBREATH 66		WELL #:		10	RRCID ->	151522	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5415 - 5870	
08		14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #:		2	RRCID ->	151574	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7054 - 7109	
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	11	1	151	3	N	-0-	1
09		0	155	-0-	155	155	13	1	142	3	N	-0-	1 1
10		0	159	-0-	159	314	13	1	146	3	N	-0-	-0-
11		0	153	-0-	153	467	10	1	143	3	N	-0-	-0-
12		0	159	-0-	159	626	11	1	148	3	N	-0-	-0-
01		0	155	-0-	155	781	11	1	144	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		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-	-0-
09		0	146	-0-	146	146	12	1	134	3	N	-0-	-0-
10		0	147	-0-	147	293	12	1	135	3	N	-0-	-0-
11		0	131	-0-	131	424	9	1	122	3	N	-0-	-0-
12		0	131	-0-	131	555	9	1	122	3	N	-0-	-0-
01		0	127	-0-	127	682	9	1	118	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #:		5902	RRCID ->	151576	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6822 - 8048	
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-	-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-	-0-
10		0	128	-0-	128	128	10	1	118	3	N	-0-	-0-
11		0	125	-0-	125	253	8	1	117	3	N	-0-	-0-
12		0	114	-0-	114	367	8	1	106	3	N	-0-	-0-
01		0	113	-0-	113	480	8	1	105	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 151608		COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982							
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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-WARD, RIP "B"				WELL #: 3		RRCID -> 151611		COMPL. DATE 06/12/1994			TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342					
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	18	1	131	3	N	-0-					-0-
09		124	-0-	124	124	15	1	109	3	N	-0-					-0-
10	0	155	-0-	155	279	22	1	133	3	N	-0-					-0-
11	0	131	-0-	131	410	15	1	116	3	N	-0-					-0-
12	0	113	-0-	113	523	14	1	99	3	N	-0-					-0-
01	0	159	-0-	159	682	21	1	138	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B"				WELL #: 4		RRCID -> 151616		COMPL. DATE 06/28/1994			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542					
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	24	1	172	3	N	-0-					-0-
09	0	205	-0-	205	205	25	1	180	3	N	-0-					-0-
10	0	192	-0-	192	397	27	1	165	3	N	-0-					-0-
11	0	170	-0-	170	567	19	1	151	3	N	-0-					-0-
12	0	192	-0-	192	759	24	1	168	3	N	-0-					-0-
01	0	200	-0-	200	959	26	1	174	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C"				WELL #: 3		RRCID -> 151618		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942					
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A,B,C"				WELL #: 4102		RRCID -> 151623		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104					
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	3	N	-0-					4
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	N	1					5
						1	9									
10	0	295	-0-	295	295	40	1	245	3	N	9					14
						10	9									
11	0	275	-0-	275	570	31	1	241	3	N	3	9	1			8
						3	9									
12	0	287	-0-	287	857	36	1	251	3	N	-0-					8
01	0	284	-0-	284	1141	37	1	247	3	N	-0-	5	5			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "A,B,C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3901		RRCID -> 151624		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043				
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	186 N	125	-0-	-61	-0-	15	1	110	3	N	-0-		1
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	1		2
10	0	280	-0-	280	280	1	9	234	3	N	7		9
11	0	161	-0-	161	441	8	9	142	3	N	1	5 1	5
12	0	158	-0-	158	599	1	9	138	3	N	-0-		5
01	0	150	-0-	150	749	20	1	130	3	N	-0-	3 5	2

WARD, RIP "D"		WELL #: 102		RRCID -> 151625		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-
10	0	38	-0-	38	38	5	1	33	3	N	-0-		-0-
11	0	26	-0-	26	64	3	1	23	3	N	-0-		-0-
12	0	18	-0-	18	82	2	1	16	3	N	-0-		-0-
01	0	10	-0-	10	92	1	1	9	3	N	-0-		-0-

WARD, R.C.		WELL #: 6		RRCID -> 151639		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110				
08	0 N	-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-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1125		RRCID -> 151641		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	7	1	341	3	Y	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	Y	-0-		-0-
10	0	331	-0-	331	331	10	1	321	3	Y	-0-		-0-
11	0	307	-0-	307	638	307	3			Y	-0-		-0-
12	0	323	-0-	323	961	323	3			Y	-0-		-0-
01	0	356	-0-	356	1317	356	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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-		-0-
09	0	216	-0-	216	216	18	1	198	3	N	-0-		-0-
10	0	217	-0-	217	433	17	1	200	3	N	-0-		-0-
11	0	197	-0-	197	630	13	1	184	3	N	-0-		-0-
12	0	195	-0-	195	825	13	1	182	3	N	-0-		-0-
01	0	195	-0-	195	1020	14	1	181	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

PFLUGER 85		WELL #: 8		RRCID -> 151649		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083					
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
09	0	33	-0-	33	33	5	1	28	3	N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	66	2	1	31	3	N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	99	2	1	31	3	N	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	135	3	1	33	3	N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	169	2	1	32	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 8		RRCID -> 151697		COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219					
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	209	-0-	209	209	14	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	0	298	-0-	298	507	28	1	270	3	Y	-0-			-0-
12	0	242	-0-	242	749	26	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	0	207	-0-	207	956	20	1	187	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 10		RRCID -> 151711		COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849					
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-			-0-
09	0	84	-0-	84	84	10	1	74	3	N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88	172	10	1	78	3	N	-0-			-0-
11	0	87	-0-	87	259	12	1	75	3	N	-0-			-0-
12	0	89	-0-	89	348	10	1	79	3	N	-0-			-0-
01	0	87	-0-	87	435	9	1	78	3	N	-0-			-0-

ESPY 56		WELL #: 10		RRCID -> 151714		COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852					
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 118		WELL #: 12		RRCID -> 151797		COMPL. DATE 10/26/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210					
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	47	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	76	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	107	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	0	39	-0-	39	146	4	1	35	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	-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) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5416 - 6599		
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-			-0-
09	0	185	-0-	185	185	5	1	180	3	Y	-0-			-0-
10	0	193	-0-	193	378	5	1	188	3	Y	-0-			-0-
11	0	183	-0-	183	561	4	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	0	178	-0-	178	739	3	1	175	3	Y	-0-			-0-
01	0	124	-0-	124	863	3	1	121	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5326 - 6414		
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	Y	-0-			-0-
09	0	336	-0-	336	336	8	1	328	3	Y	-0-			-0-
10	0	356	-0-	356	692	9	1	347	3	Y	-0-			-0-
11	0	337	-0-	337	1029	8	1	329	3	Y	-0-			-0-
12	0	307	-0-	307	1336	5	1	302	3	Y	-0-			-0-
01	0	358	-0-	358	1694	8	1	350	3	Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5612 - 6439		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
09	0	99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-			-0-
10	0	98	-0-	98	197	98	3			Y	-0-			-0-
11	0	93	-0-	93	290	93	3			Y	-0-			-0-
12	0	98	-0-	98	388	98	3			Y	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	432	1	1	43	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 6970			PERF. 5506 - 6654		
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152	3	Y	-0-			-0-
09	0	210	-0-	210	210	5	1	205	3	Y	-0-			-0-
10	0	204	-0-	204	414	5	1	199	3	Y	-0-			-0-
11	0	194	-0-	194	608	5	1	189	3	Y	-0-			-0-
12	0	185	-0-	185	793	3	1	182	3	Y	-0-			-0-
01	0	182	-0-	182	975	4	1	178	3	Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 10		RRCID -> 152121		COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 6310			PERF. 5164 - 6106		
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 #: 15		RRCID -> 152126		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 6510			PERF. 6128 - 6342		
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 #: 14		RRCID -> 152138		COMPL. DATE 12/06/1994			TOTAL DEPTH 6310			PERF. 5191 - 6228		
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) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 302		RRCID -> 152260		COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556					
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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3	N	-0-		-0-	
09	0	189	-0-	189	189	12 1	177 3	N	-0-		-0-	
10	0	192	-0-	192	381	12 1	180 3	N	-0-		-0-	
11	0	173	-0-	173	554	9 1	164 3	N	-0-		-0-	
12	0	177	-0-	177	731	12 1	165 3	N	-0-		-0-	
01	0	163	-0-	163	894	11 1	152 3	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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29 1	196 3	N	-0-		4	
09	0	222	-0-	222	222	34 1	188 3	N	-0-	1 1	3	
10	0	232	-0-	232	454	17 1	215 3	N	-0-		3	
11	0	220	-0-	220	674	16 1	203 3	N	1	1 1	3	
12	0	226	-0-	226	900	1 9						
01	0	219	-0-	219	1119	16 1	210 3	N	-0-	2 1	1	
						16 1	203 3	N	-0-		1	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 803		RRCID -> 152268			COMPL. DATE 08/09/1994			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	N	-0-		-0-	
09	0	117	-0-	117	117	6 1	111 3	N	-0-		-0-	
10	0	112	-0-	112	229	5 1	107 3	N	-0-		-0-	
11	0	118	-0-	118	347	5 1	113 3	N	-0-		-0-	
12	0	120	-0-	120	467	5 1	115 3	N	-0-		-0-	
01	0	121	-0-	121	588	6 1	115 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	682 N	637	-0-	-45	-0-	36 1	598 3	N	3		9	
09	0	591	-0-	591	591	3 9						
10	0	666	-0-	666	1257	29 1	562 3	N	-0-		9	
11	0	671	-0-	671	1928	30 1	628 3	N	7		16	
12	0	756	-0-	756	2684	8 9						
01	0	506	-0-	506	3190	29 1	632 3	N	9	12 1	13	
						10 9						
						34 1	720 3	N	2		15	
						2 9						
						23 1	483 3	N	-0-	10 1	5	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #: 3		RRCID -> 152272			COMPL. DATE 06/13/1994			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934		
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	29 1	201 3	N	-0-		-0-	
09	0	246	-0-	246	246	37 1	209 3	N	-0-		-0-	
10	0	252	-0-	252	498	18 1	234 3	N	-0-		-0-	
11	0	239	-0-	239	737	17 1	222 3	N	-0-		-0-	
12	0	248	-0-	248	985	18 1	230 3	N	-0-		-0-	
01	0	253	-0-	253	1238	18 1	235 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13 1	90 3	N	-0-		-0-	
09	0	92	-0-	92	92	14 1	78 3	N	-0-		-0-	
10	0	100	-0-	100	192	7 1	93 3	N	-0-		-0-	
11	0	95	-0-	95	287	7 1	88 3	N	-0-		-0-	
12	0	103	-0-	103	390	7 1	96 3	N	-0-		-0-	
01	0	104	-0-	104	494	7 1	97 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		4	RRCID ->	152278	COMPL. DATE	08/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6690 - 8040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	25 1	170 3	N	N	-0-			-0-
09	0		191	-0-	191	191	29 1	162 3	N	N	-0-			-0-
10	0		197	-0-	197	388	14 1	183 3	N	N	-0-			-0-
11	0		188	-0-	188	576	14 1	174 3	N	N	-0-			-0-
12	0		194	-0-	194	770	14 1	180 3	N	N	-0-			-0-
01	0		174	-0-	174	944	12 1	162 3	N	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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	106 1	27 3	N	N	-0-			19
09	0		135	-0-	135	135	104 1	31 3	N	N	-0-	4 1		15
10	0		143	-0-	143	278	105 1	38 3	N	N	-0-			15
11	0		142	-0-	142	420	102 1	40 3	N	N	-0-	4 1		11
12	0		141	-0-	141	561	105 1	36 3	N	N	-0-	6 1		5
01	0		149	-0-	149	710	105 1	44 3	N	N	-0-	2 1		3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		2	RRCID ->	152281	COMPL. DATE	07/10/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6676 - 7063		
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0		25	-0-	25	25	2 1	23 3	N	N	-0-			-0-
12	0		27	-0-	27	52	2 1	25 3	N	N	-0-			-0-
01	0		31	-0-	31	83	2 1	29 3	N	N	-0-			-0-

WARD, RIP "J"		WELL #:		4702	RRCID ->	152282	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	5570 - 6590		
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-

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	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-

GENINI		WELL #:		3105	RRCID ->	152536	COMPL. DATE	11/14/1994	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	5385 - 5654		
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	40 1	364 3	Y	Y	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34 1	312 3	Y	Y	-0-			-0-
10	0		387	-0-	387	387	34 1	353 3	Y	Y	-0-			-0-
11	0		350	-0-	350	737	28 1	322 3	Y	Y	-0-			-0-
12	0		362	-0-	362	1099	24 1	338 3	Y	Y	-0-			-0-
01	0		348	-0-	348	1447	22 1	326 3	Y	Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #:		13	RRCID ->	152561	COMPL. DATE	12/10/1994	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4904 - 6038		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
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

SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID ->	152563	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6386	-	6443	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	38	15	3			Y	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	64	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	80	16	3			Y	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	100	20	3			Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 8		RRCID ->	152658	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6288	-	7660	
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	26	1	353	3	N	-0-	1	1	-0-
09	0	365	-0-	365	365	23	1	342	3	N	-0-			-0-
10	0	369	-0-	369	734	22	1	347	3	N	-0-			-0-
11	0	354	-0-	354	1088	19	1	335	3	N	-0-			-0-
12	0	363	-0-	363	1451	25	1	338	3	N	-0-			-0-
01	0	368	-0-	368	1819	24	1	344	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1371		RRCID ->	152659	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5902	-	6340	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	479	3	N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	460	3	N	-0-			-0-
10	0	520	-0-	520	520	41	1	479	3	N	-0-			-0-
11	0	498	-0-	498	1018	38	1	460	3	N	-0-			-0-
12	0	571	-0-	571	1589	45	1	526	3	N	-0-			-0-
01	0	468	-0-	468	2057	35	1	433	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 6		RRCID ->	152660	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7154	-	7503	
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
09	0	150	-0-	150	150	12	1	138	3	N	-0-			-0-
10	0	151	-0-	151	301	12	1	139	3	N	-0-			-0-
11	0	146	-0-	146	447	10	1	136	3	N	-0-			-0-
12	0	149	-0-	149	596	10	1	139	3	N	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	744	11	1	137	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1367		RRCID ->	152663	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	5271	-	5385	
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	49	1	530	3	N	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	N	-0-			-0-
10	0	568	-0-	568	568	45	1	523	3	N	-0-			-0-
11	0	532	-0-	532	1100	40	1	492	3	N	-0-			-0-
12	0	540	-0-	540	1640	42	1	498	3	N	-0-			-0-
01	0	588	-0-	588	2228	44	1	544	3	N	-0-			-0-

HILL-WARD RIP "A"		WELL #: 4		RRCID ->	152664	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5454	-	6476	
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	N	-0-			-0-
09	0	106	-0-	106	106	13	1	93	3	N	-0-			-0-
10	0	108	-0-	108	214	15	1	93	3	N	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	314	11	1	89	3	N	-0-			-0-
12	0	102	-0-	102	416	13	1	89	3	N	-0-			-0-
01	0	99	-0-	99	515	13	1	86	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130																
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1			2
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-	1	1			1
10	0	11	-0-	11	22	1	1	10	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	10	-0-	10	32	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	10	-0-	10	42	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	0	9	-0-	9	51	1	1	8	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	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	129	1	921	3	N	-0-					19
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	123	1	902	3	N	37					56
						41	9									
10	0	1005	-0-	1005	1005	140	1	861	3	N	4					60
						4	9									
11	0	930	-0-	930	1935	105	1	824	3	N	1	33	1			28
						1	9									
12	0	975	-0-	975	2910	121	1	854	3	N	-0-					28
01	0	965	-0-	965	3875	126	1	838	3	N	1	19	5			10
						1	9									

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934																
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
09	0	127	-0-	127	127	15	1	112	3	N	-0-					-0-
10	0	115	-0-	115	242	16	1	99	3	N	-0-					-0-
11	0	103	-0-	103	345	12	1	91	3	N	-0-					-0-
12	0	105	-0-	105	450	13	1	92	3	N	-0-					-0-
01	0	114	-0-	114	564	15	1	99	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297																
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	102	1	731	3	N	-0-					-0-
09	0	727	-0-	727	727	87	1	640	3	N	-0-					-0-
10	0	852	-0-	852	1579	119	1	733	3	N	-0-					-0-
11	0	923	-0-	923	2502	104	1	819	3	N	-0-					-0-
12	0	883	-0-	883	3385	110	1	773	3	N	-0-					-0-
01	0	1005	-0-	1005	4390	132	1	873	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343																
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
10	0	47	-0-	47	47	7	1	40	3	N	-0-					-0-
11	0	61	-0-	61	108	7	1	54	3	N	-0-					-0-
12	0	73	-0-	73	181	9	1	64	3	N	-0-					-0-
01	0	48	-0-	48	229	6	1	42	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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
09	0	71	-0-	71	71	9	1	62	3	N	-0-					-0-
10	0	71	-0-	71	142	9	1	62	3	N	-0-					-0-
11	0	60	-0-	60	202	8	1	52	3	N	-0-					-0-
12	0	57	-0-	57	259	7	1	50	3	N	-0-					-0-
01	0	54	-0-	54	313	7	1	47	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "L"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 102		RRCID -> 152684		COMPL. DATE 10/25/1994				TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162				
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	70	6	1	64	3	N	-0-			-0-
10	0	73	-0-	73	143	6	1	67	3	N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	211	5	1	63	3	N	-0-			-0-
12	0	71	-0-	71	282	5	1	66	3	N	-0-			-0-
01	0	69	-0-	69	351	5	1	64	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-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 152710		COMPL. DATE 09/28/1994				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404				
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	20	1	6	2	N	-0-			-0-
						337	3							
09	0	328	-0-	328	328	16	1	1	2	N	-0-			-0-
						311	3							
10	0	312	-0-	312	640	14	1	1	2	N	-0-			-0-
						297	3							
11	0	308	-0-	308	948	14	1	294	3	N	-0-			-0-
12	0	310	-0-	310	1258	14	1	296	3	N	-0-			-0-
01	0	297	-0-	297	1555	14	1	283	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	2
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			2
11	0	2	-0-	2	3	1	3	1	9	N	1	1	1	2
12	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	1	1	1
01	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

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	310 N	308	-0-	-2	-0-	38	1	270	3	N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	N	-0-		-0-
10	0	358	-0-	358	358	50	1	308	3	N	-0-		-0-
11	0	202	-0-	202	560	23	1	179	3	N	-0-		-0-
12	0	384	-0-	384	944	48	1	336	3	N	-0-		-0-
01	0	326	-0-	326	1270	43	1	283	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	527 N	479	-0-	-48	-0-	27	1	451	3	N	1		3
09	0	455	-0-	455	455	22	1	433	3	N	-0-		3
10	0	451	-0-	451	906	20	1	430	3	N	1		4
11	0	440	-0-	440	1346	19	1	419	3	N	2	3 1	3
12	0	476	-0-	476	1822	21	1	453	3	N	2		5
01	0	462	-0-	462	2284	21	1	441	3	N	-0-	3 1	2

WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	73	1	522	3	N	-0-		-0-
09	0	557	-0-	557	557	67	1	490	3	N	-0-		-0-
10	0	545	-0-	545	1102	76	1	469	3	N	-0-		-0-
11	0	525	-0-	525	1627	59	1	466	3	N	-0-		-0-
12	0	488	-0-	488	2115	61	1	427	3	N	-0-		-0-
01	0	597	-0-	597	2712	78	1	519	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	3			N	-0-		-0-
11	0	46	-0-	46	95	46	3			N	-0-		-0-
12	0	36	-0-	36	131	36	3			N	-0-		-0-
01	0	12	-0-	12	143	12	3			N	-0-		-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
09	0	19	-0-	19	19	2	1	17	3	N	-0-		-0-
10	0	19	-0-	19	38	3	1	16	3	N	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	54	2	1	14	3	N	-0-		-0-
12	0	15	-0-	15	69	2	1	13	3	N	-0-		-0-
01	0	8	-0-	8	77	1	1	7	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	155 N	136	-0-	-19	-0-	17	1	118	3	N	1		2
09	0	127	-0-	127	127	19	1	108	3	N	-0-		2
10	0	128	-0-	128	255	9	1	117	3	N	2		4
11	0	125	-0-	125	380	9	1	113	3	N	3	1 1	6
12	0	121	-0-	121	501	8	1	111	3	N	2	3 1	5
01	0	117	-0-	117	618	8	1	107	3	N	2	2 1	5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "RR"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 102X		RRCID -> 152775		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	465 N	424	-0-	-41	-0-	28	1	1	2	N	2	1	1	2
						393	3	2	9					
09	0	419	-0-	419	419	34	1	373	3	N	11	6	1	7
						12	9							
10	0	418	-0-	418	837	33	1	384	3	N	1	2	1	6
						1	9							
11	0	393	-0-	393	1230	26	1	366	3	N	1	4	1	3
						1	9							
12	0	425	-0-	425	1655	28	1	385	3	N	11	4	1	10
						12	9							
01	0	412	-0-	412	2067	29	1	380	3	N	3	11	1	2
						3	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #: 2		RRCID -> 152779		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891					
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-			-0-
09	0	99	-0-	99	99	15	1	84	3	N	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85	184	6	1	79	3	N	-0-			-0-
11	0	72	-0-	72	256	5	1	67	3	N	-0-			-0-
12	0	71	-0-	71	327	5	1	66	3	N	-0-			-0-
01	0	54	-0-	54	381	4	1	50	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 3		RRCID -> 152783		COMPL. DATE 08/28/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396					
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
09	0	46	-0-	46	46	4	1	42	3	N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	94	4	1	44	3	N	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	138	3	1	41	3	N	-0-			-0-
12	0	45	-0-	45	183	3	1	42	3	N	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	225	3	1	39	3	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-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 102		RRCID -> 152789		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138					
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-			-0-
09	0	191	-0-	191	191	9	1	182	3	N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	385	9	1	185	3	N	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195	580	9	1	186	3	N	-0-			-0-
12	0	197	-0-	197	777	9	1	188	3	N	-0-			-0-
01	0	196	-0-	196	973	9	1	187	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 4		RRCID -> 152792		COMPL. DATE 07/14/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506					
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
09	0	101	-0-	101	101	8	1	93	3	N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	204	8	1	95	3	N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	300	6	1	90	3	N	-0-			-0-
12	0	93	-0-	93	393	6	1	87	3	N	-0-			-0-
01	0	92	-0-	92	485	7	1	85	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	M	AMT	CODE	BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746															
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-			32	1	237	3	N	-0-		-0-
09	0	134	-0-	134	134			14	1	120	3	N	-0-		-0-
10	0	89	-0-	89	223			9	1	80	3	N	-0-		-0-
11	0	63	-0-	63	286			5	1	58	3	N	-0-		-0-
12	0	263	-0-	263	549			22	1	241	3	N	-0-		-0-
01	0	417	-0-	417	966			37	1	380	3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436															
08	93 N	81	-0-	-12	-0-			5	1	76	3	N	-0-		-0-
09	0	81	-0-	81	81			7	1	74	3	N	-0-		-0-
10	0	88	-0-	88	169			7	1	81	3	N	-0-		-0-
11	0	85	-0-	85	254			6	1	79	3	N	-0-		-0-
12	0	88	-0-	88	342			6	1	82	3	N	-0-		-0-
01	0	86	-0-	86	428			6	1	80	3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519															
08	341 N	325	-0-	-16	-0-			21	1	298	3	N	5	1 1	5
09	0	303	-0-	303	303			25	1	276	3	N	2	4 1	3
10	0	307	-0-	307	610			24	1	279	3	N	4	1 1	6
11	0	301	-0-	301	911			20	1	277	3	N	4	5 1	5
12	0	307	-0-	307	1218			21	1	283	3	N	3	4 1	4
01	0	306	-0-	306	1524			21	1	278	3	N	6	8 1	2

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106															
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-			5	1	31	3	N	-0-		-0-
09	0	31	-0-	31	31			5	1	26	3	N	-0-		-0-
10	0	32	-0-	32	63			2	1	30	3	N	-0-		-0-
11	0	33	-0-	33	96			2	1	31	3	N	-0-		-0-
12	0	34	-0-	34	130			2	1	32	3	N	-0-		-0-
01	0	32	-0-	32	162			2	1	30	3	N	-0-		-0-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233															
08	31 N	19	-0-	-12	-0-			2	1	17	3	N	-0-		-0-
09	0	37	-0-	37	37			4	1	33	3	N	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	70			5	1	28	3	N	-0-		-0-
11	0	44	-0-	44	114			5	1	39	3	N	-0-		-0-
12	0	44	-0-	44	158			5	1	39	3	N	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	182			3	1	21	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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

		WELL #: 6		RRCID -> 152825	COMPL. DATE 10/13/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7064	- 7268			
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	20	1	280	3	N	-0-
09	0	285	-0-	285	285	24	1	261	3	N	-0-
10	0	287	-0-	287	572	23	1	264	3	N	-0-
11	0	253	-0-	253	825	17	1	236	3	N	-0-
12	0	255	-0-	255	1080	17	1	238	3	N	-0-
01	0	251	-0-	251	1331	18	1	233	3	N	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 11		RRCID -> 152863	COMPL. DATE 12/23/1995	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5169	- 5380			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-
09	0	180	-0-	180	180	4	1	176	3	Y	-0-
10	0	192	-0-	192	372	5	1	187	3	Y	-0-
11	0	177	-0-	177	549	4	1	173	3	Y	-0-
12	0	155	-0-	155	704	3	1	152	3	Y	-0-
01	0	175	-0-	175	879	4	1	171	3	Y	-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-
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-

SHURLEY 123		WELL #: 12		RRCID -> 152870	COMPL. DATE 12/27/1994	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5168	- 6420			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	Y	-0-
09	0	187	-0-	187	187	23	1	158	3	Y	5
						6	9				9
10	0	177	-0-	177	364	22	1	154	3	Y	1
						1	9				2
11	0	128	-0-	128	492	16	1	112	3	Y	-0-
12	0	158	-0-	158	650	16	1	131	3	Y	10
						11	9				3
01	0	165	-0-	165	815	18	1	146	3	Y	1
						1	9				6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 152899	COMPL. DATE 09/01/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6396	- 6786			
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	72	3	N	1
						1	9				2
09	0	81	-0-	81	81	9	1	72	3	N	-0-
10	0	84	-0-	84	165	8	1	73	3	N	3
						3	9				1
11	0	80	-0-	80	245	7	1	70	3	N	3
						3	9				7
12	0	82	-0-	82	327	7	1	74	3	N	1
						1	9				3
01	0	79	-0-	79	406	7	1	69	3	N	3
						3	9				2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-WARD, RIP "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		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	* 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	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 302		RRCID -> 152949		COMPL. DATE 06/20/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126							
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
09	0	336	-0-	336	336	28	1	308	3	N	-0-					-0-
10	0	344	-0-	344	680	27	1	317	3	N	-0-					-0-
11	0	326	-0-	326	1006	22	1	304	3	N	-0-					-0-
12	0	335	-0-	335	1341	23	1	312	3	N	-0-					-0-
01	0	330	-0-	330	1671	23	1	307	3	N	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 14		RRCID -> 153065		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346							
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	0	107	-0-	107	107	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	0	107	-0-	107	214	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	0	90	-0-	90	304	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	0	85	-0-	85	389	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	0	89	-0-	89	478	10	1	79	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 13		RRCID -> 153066		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383							
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	0	409	-0-	409	409	51	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	0	413	-0-	413	822	52	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	0	371	-0-	371	1193	47	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	0	366	-0-	366	1559	39	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	0	359	-0-	359	1918	40	1	319	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 15		RRCID -> 153068		COMPL. DATE 02/01/1995			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254							
08	T. A.	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	22	-0-	22	37	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	33	-0-	33	70	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	52	-0-	52	122	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	50	-0-	50	172	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	0	52	-0-	52	224	6	1	46	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 16		RRCID -> 153069		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364							
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	35	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	0	250	-0-	250	250	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	0	255	-0-	255	505	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	0	237	-0-	237	742	30	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	0	236	-0-	236	978	25	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	0	245	-0-	245	1223	27	1	218	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66		WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906							
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) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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

KELLY 115		WELL #: 8		RRCID -> 153071	COMPL. DATE 01/11/1995	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5995 - 6305				
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	67	-0-	67	67	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	68	-0-	68	135	68	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	66	-0-	66	201	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	67	-0-	67	268	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	61	-0-	61	329	1	1	60 3 Y	-0-	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 13		RRCID -> 153072	COMPL. DATE 01/11/1995	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 5316 - 5518				
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218 3 Y	-0-	-0-	-0-
09	0	243	-0-	243	243	30	1	213 3 Y	-0-	-0-	-0-
10	0	245	-0-	245	488	31	1	214 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	0	234	-0-	234	722	30	1	204 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	0	231	-0-	231	953	25	1	206 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	0	235	-0-	235	1188	26	1	209 3 Y	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1886		RRCID -> 153192	COMPL. DATE 11/26/1994	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7512 - 7904				
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206 3 N	-0-	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197 3 N	-0-	-0-	-0-
10	0	219	-0-	219	219	17	1	202 3 N	-0-	-0-	-0-
11	0	211	-0-	211	430	16	1	195 3 N	-0-	-0-	-0-
12	0	214	-0-	214	644	17	1	197 3 N	-0-	-0-	-0-
01	0	207	-0-	207	851	15	1	192 3 N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1845		RRCID -> 153193	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 7975 - 8208				
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494 3 N	-0-	-0-	-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477 3 N	-0-	-0-	-0-
10	0	533	-0-	533	533	42	1	491 3 N	-0-	-0-	-0-
11	0	505	-0-	505	1038	38	1	467 3 N	-0-	-0-	-0-
12	0	521	-0-	521	1559	41	1	480 3 N	-0-	-0-	-0-
01	0	516	-0-	516	2075	38	1	478 3 N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 17		WELL #: 11		RRCID -> 153239	COMPL. DATE 01/30/1995	TOTAL DEPTH 6218	PERF. 5778 - 5962				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 17		WELL #: 12		RRCID -> 153240	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5754 - 5776				
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	12	1	99 3 N	-0-	-0-	-0-
09	0	131	-0-	131	131	16	1	115 3 N	-0-	-0-	-0-
10	0	112	-0-	112	243	12	1	100 3 N	-0-	-0-	-0-
11	0	101	-0-	101	344	14	1	87 3 N	-0-	-0-	-0-
12	0	126	-0-	126	470	14	1	112 3 N	-0-	-0-	-0-
01	0	111	-0-	111	581	12	1	99 3 N	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D"		WELL #: 7802		RRCID -> 153246	COMPL. DATE 12/16/1994	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 6678 - 6987				
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133 2 Y	-0-	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136 2 Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137 2 Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127 2 Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124 2 Y	-0-	-0-	-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125 2 Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY "C"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	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	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660										
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023										

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:	4	RRCID ->	153273	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6220 - 6760
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-
09	0	158	-0-	158	158	19	1	139	3	N	-0-
10	0	160	-0-	160	318	22	1	138	3	N	-0-
11	0	148	-0-	148	466	17	1	131	3	N	-0-
12	0	152	-0-	152	618	19	1	133	3	N	-0-
01	0	152	-0-	152	770	20	1	132	3	N	-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #:	2	RRCID ->	153274	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7208 - 8132
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	3	N	-0-
09	0	339	-0-	339	339	28	1	311	3	N	-0-
10	0	331	-0-	331	670	26	1	305	3	N	-0-
11	0	320	-0-	320	990	21	1	299	3	N	-0-
12	0	323	-0-	323	1313	22	1	301	3	N	-0-
01	0	322	-0-	322	1635	23	1	299	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:	302	RRCID ->	153299	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6711 - 7232
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:	3	RRCID ->	153393	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	6136 - 6202
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-
09	0	31	-0-	31	31	4	1	27	3	N	-0-
10	0	31	-0-	31	62	4	1	27	3	N	-0-
11	0	30	-0-	30	92	4	1	26	3	N	-0-
12	0	32	-0-	32	124	4	1	28	3	N	-0-
01	0	30	-0-	30	154	4	1	26	3	N	-0-

HILL-FAWCETT "J"		WELL #:	3	RRCID ->	153394	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6727 - 7028
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	3	N	-0-
09	0	117	-0-	117	117	15	1	102	3	N	-0-
10	0	103	-0-	103	220	13	1	90	3	N	-0-
11	0	116	-0-	116	336	15	1	100	3	N	-0-
						1	9				1
12	0	103	-0-	103	439	12	1	90	3	N	1
						1	9				2
01	0	100	-0-	100	539	13	1	86	3	N	1
						1	9				3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, RANDEE "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 #: 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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
09	0	59	-0-	59	59	9	1	50	3	N	-0-					-0-
10	0	57	-0-	57	116	4	1	53	3	N	-0-					-0-
11	0	54	-0-	54	170	4	1	50	3	N	-0-					-0-
12	0	56	-0-	56	226	4	1	52	3	N	-0-					-0-
01	0	58	-0-	58	284	4	1	54	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 3		RRCID -> 153543		COMPL. DATE 01/02/1995			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026							
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					1
09	0	50	-0-	50	50	8	1	42	3	N	-0-					1
10	0	40	-0-	40	90	3	1	37	3	N	-0-					1
11	0	67	-0-	67	157	5	1	62	3	N	-0-					1
12	0	50	-0-	50	207	4	1	46	3	N	-0-	1	1			-0-
01	0	52	-0-	52	259	4	1	48	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 3		RRCID -> 153544		COMPL. DATE 10/22/1994			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428							
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
09	0	300	-0-	300	300	25	1	275	3	N	-0-					-0-
10	0	334	-0-	334	634	26	1	308	3	N	-0-					-0-
11	0	342	-0-	342	976	23	1	319	3	N	-0-					-0-
12	0	325	-0-	325	1301	22	1	303	3	N	-0-					-0-
01	0	321	-0-	321	1622	23	1	298	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 153545		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916							
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	0	34	-0-	34	34	5	1	29	3	N	-0-					-0-
10	0	36	-0-	36	70	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	101	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	0	26	-0-	26	127	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	0	18	-0-	18	145	1	1	17	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 2		RRCID -> 153548		COMPL. DATE 11/23/1994			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611							
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-	1	1			3
09	0	9	-0-	9	9	1	1	8	3	N	-0-	2	1			1
10	0	7	-0-	7	16	1	1	6	3	N	-0-					1
11	0	13	-0-	13	29	1	1	12	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	15	-0-	15	44	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	0	16	-0-	16	60	1	1	15	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, R.C."M"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 5002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841														
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	79	1	562	3	N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	76	1	558	3	N	-0-			-0-
10	0	614	-0-	614	614	86	1	528	3	N	-0-			-0-
11	0	545	-0-	545	1159	62	1	483	3	N	-0-			-0-
12	0	604	-0-	604	1763	75	1	529	3	N	-0-			-0-
01	0	654	-0-	654	2417	86	1	567	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

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	-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-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156														
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	11	1	177	3	Y	-0-			-0-
09	0	157	-0-	157	157	9	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	0	306	-0-	306	463	17	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	0	219	-0-	219	682	12	1	207	3	Y	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	884	11	1	191	3	Y	-0-			-0-
01	0	411	-0-	411	1295	30	1	381	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901														
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	69	1	472	3	N	-0-			-0-
09	0	1943	-0-	1943	1943	399	1	1544	3	N	-0-			-0-
10	0	2740	-0-	2740	4683	330	1	2401	3	N	8	8	8	-0-
11	0	2580	-0-	2580	7263	316	1	2263	3	N	1	1	8	-0-
12	0	2688	-0-	2688	9951	325	1	2363	3	N	-0-			-0-
01	0	2731	-0-	2731	12682	328	1	2395	3	N	7	7	8	-0-
						8	9							

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168														
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	10	1	70	3	N	-0-			-0-
10	0	80	-0-	80	160	11	1	69	3	N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77	237	9	1	68	3	N	-0-			-0-
12	0	74	-0-	74	311	9	1	65	3	N	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	351	5	1	35	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		//CONT.// //CONT.//		81267 333	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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962																	
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	28	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	185	-0-	185	185	28	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	194	-0-	194	379	14	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	177	-0-	177	556	13	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	178	-0-	178	734	13	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	184	-0-	184	918	13	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113																	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024																	
08	589 N	496	-0-	-93	-0-	78	1	418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	82	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	462	-0-	462	462	33	1	429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	447	-0-	447	909	32	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	461	-0-	461	1370	33	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	466	-0-	466	1836	33	1	433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028																	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	354	-0-	354	354	54	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	361	-0-	361	715	26	1	335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	351	-0-	351	1066	25	1	326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	374	-0-	374	1440	27	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	378	-0-	378	1818	27	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "LL"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3502		RRCID -> 154522		COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		WELL #: 3		RRCID -> 154866		COMPL. DATE 03/10/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960					
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	23	1	157	3	N	-0-			-0-
09		178	-0-	178	-0-	27	1	151	3	N	-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	-0-	361	13	170	3	N	-0-			-0-
11	0	172	-0-	172	-0-	533	12	160	3	N	-0-			-0-
12	0	177	-0-	177	-0-	710	13	164	3	N	-0-			-0-
01	0	178	-0-	178	-0-	888	13	165	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MAYER, EDWIN S., JR. "X"		WELL #: 3		RRCID -> 155127		COMPL. DATE 03/29/1995			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780					
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	N	-0-			1
09	0	171	-0-	171	-0-	18	1	152	3	N	1			2
						1	9							
10	0	177	-0-	177	-0-	17	1	157	3	N	3	1	1	4
						3	9							
11	0	165	-0-	165	-0-	14	1	149	3	N	2			6
						2	9							
12	0	174	-0-	174	-0-	14	1	157	3	N	3	2	1	7
						3	9							
01	0	172	-0-	172	-0-	15	1	154	3	N	3	3	1	7
						3	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 2		RRCID -> 155128		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804					
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	95	1	698	3	N	-0-			3
09	0	764	-0-	764	-0-	81	1	683	3	N	-0-			3
10	0	802	-0-	802	-0-	79	1	723	3	N	-0-	1	1	2
11	0	746	-0-	746	-0-	2312	63	683	3	N	-0-			2
12	0	764	-0-	764	-0-	3076	64	700	3	N	-0-	1	1	1
01	0	770	-0-	770	-0-	3846	68	700	3	N	2	1	1	1
							2	9						

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 702		RRCID -> 155129		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780					
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	40	1	271	3	N	-0-			1
09	0	257	-0-	257	-0-	39	1	218	3	N	-0-			1
10	0	229	-0-	229	-0-	486	16	213	3	N	-0-			1
11	0	239	-0-	239	-0-	725	17	222	3	N	-0-			1
12	0	255	-0-	255	-0-	980	18	237	3	N	-0-	1	1	-0-
01	0	265	-0-	265	-0-	1245	19	246	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

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	690	-0-	-54	-0-	82	1	608	3	N	-0-
09	0	725	-0-	725	725	77	1	648	3	N	-0-
10	0	721	-0-	721	1446	71	1	650	3	N	-0-
11	0	691	-0-	691	2137	59	1	632	3	N	-0-
12	0	706	-0-	706	2843	59	1	647	3	N	-0-
01	0	724	-0-	724	3567	64	1	660	3	N	-0-

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	N	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	58	1	322	3	N	-0-
10	0	368	-0-	368	368	26	1	342	3	N	-0-
11	0	358	-0-	358	726	26	1	332	3	N	-0-
12	0	379	-0-	379	1105	27	1	352	3	N	-0-
01	0	389	-0-	389	1494	28	1	361	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866

08	217 N	206	-0-	-11	-0-	26	1	180	3	N	-0-
09	0	417	-0-	417	417	63	1	353	3	N	-0-
10	0	414	-0-	414	831	30	1	384	3	N	-0-
11	0	143	-0-	143	974	10	1	133	3	N	-0-
12	0	115	-0-	115	1089	8	1	107	3	N	-0-
01	0	75	-0-	75	1164	5	1	70	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

08	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-
09	0	99	-0-	99	99	8	1	91	3	N	-0-
10	0	102	-0-	102	201	8	1	94	3	N	-0-
11	0	110	-0-	110	311	7	1	103	3	N	-0-
12	0	117	-0-	117	428	8	1	109	3	N	-0-
01	0	115	-0-	115	543	8	1	107	3	N	-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	112	-0-	-12	-0-	14	1	98	3	N	-0-
09	0	102	-0-	102	102	16	1	86	3	N	-0-
10	0	112	-0-	112	214	8	1	104	3	N	-0-
11	0	107	-0-	107	321	8	1	99	3	N	-0-
12	0	110	-0-	110	431	8	1	102	3	N	-0-
01	0	111	-0-	111	542	8	1	103	3	N	-0-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

08	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	N	-0-
09	0	60	-0-	60	60	9	1	51	3	N	-0-
10	0	50	-0-	50	110	4	1	46	3	N	-0-
11	0	56	-0-	56	166	4	1	52	3	N	-0-
12	0	58	-0-	58	224	4	1	54	3	N	-0-
01	0	53	-0-	53	277	4	1	49	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

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-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
09	0	291	-0-	291	291	14	1	277	3	N	-0-					-0-
10	0	298	-0-	298	589	13	1	285	3	N	-0-					-0-
11	0	287	-0-	287	876	13	1	274	3	N	-0-					-0-
12	0	292	-0-	292	1168	13	1	279	3	N	-0-					-0-
01	0	295	-0-	295	1463	14	1	281	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

08	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-					1
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
10	0	47	-0-	47	47	3	1	44	3	N	-0-					1
11	0	38	-0-	38	85	3	1	35	3	N	-0-					1
12	0	36	-0-	36	121	3	1	33	3	N	-0-	1	1			-0-
01	0	39	-0-	39	160	3	1	36	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

08	372 N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-
09	0	343	-0-	343	343	17	1	326	3	N	-0-					-0-
10	0	343	-0-	343	686	15	1	328	3	N	-0-					-0-
11	0	325	-0-	325	1011	14	1	311	3	N	-0-					-0-
12	0	337	-0-	337	1348	15	1	322	3	N	-0-					-0-
01	0	343	-0-	343	1691	16	1	327	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

08	217 N	151	-0-	-66	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
09	0	139	-0-	139	139	21	1	118	3	N	-0-					-0-
10	0	150	-0-	150	289	11	1	139	3	N	-0-					-0-
11	0	168	-0-	168	457	12	1	156	3	N	-0-					-0-
12	0	185	-0-	185	642	13	1	172	3	N	-0-					-0-
01	0	195	-0-	195	837	14	1	181	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
WELL #: 2		RRCID -> 155765		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7026 - 7150					
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-		2
09	0	39	-0-	39	39	6	1	33	3	N	-0-		2
10	0	74	-0-	74	113	5	1	69	3	N	-0-		2
11	0	72	-0-	72	185	5	1	67	3	N	-0-	1 1	1
12	0	39	-0-	39	224	3	1	35	3	N	1	1 1	1
01	0	39	-0-	39	263	3	1	36	3	N	-0-	1 1	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"		WELL #: 4		RRCID -> 155768		COMPL. DATE 08/06/1995		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6730 - 7103			
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	N	-0-		26
09	0	35	-0-	35	35	5	1	29	3	N	1	6 1	21
10	0	57	-0-	57	92	4	1	53	3	N	-0-		21
11	0	83	-0-	83	175	6	1	77	3	N	-0-	6 1	15
12	0	101	-0-	101	276	7	1	93	3	N	1	8 1	8
01	0	87	-0-	87	363	6	1	81	3	N	-0-	3 1	5

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 5		RRCID -> 155776		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 8092		PERF. 7586 - 7643			
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	27	1	383	3	N	3	1 1	3
09	0	403	-0-	403	403	33	1	361	3	N	8	6 1	5
10	0	434	-0-	434	837	32	1	376	3	N	24	3 1	26
11	0	406	-0-	406	1243	26	1	360	3	N	18	20 1	24
12	0	403	-0-	403	1646	20	1	375	3	N	1	16 1	9
01	0	409	-0-	409	2055	27	1	373	3	N	7	13 1	3

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 6		RRCID -> 155777		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 7528 - 7568			
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	2	1 1	2
09	0	263	-0-	263	263	21	1	235	3	N	6	4 1	4
10	0	308	-0-	308	571	21	1	246	3	N	37	2 1	39
11	0	286	-0-	286	857	17	1	234	3	N	32	31 1	40
12	0	260	-0-	260	1117	35	1	241	3	N	1	27 1	14
01	0	256	-0-	256	1373	18	1	237	3	N	1	13 1	2

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 3		RRCID -> 155778		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6328 - 7688			
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-		-0-
09	0	98	-0-	98	98	10	1	88	3	N	-0-		-0-
10	0	101	-0-	101	199	10	1	91	3	N	-0-		-0-
11	0	97	-0-	97	296	8	1	89	3	N	-0-		-0-
12	0	102	-0-	102	398	9	1	93	3	N	-0-		-0-
01	0	99	-0-	99	497	9	1	90	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987														
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	3	1	18	3	N	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	39	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	54	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	0	14	-0-	14	68	1	1	13	3	N	-0-			-0-
01	0	11	-0-	11	79	1	1	10	3	N	-0-			-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			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684														
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	36	3	1	33	3	N	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	74	3	1	35	3	N	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	113	3	1	36	3	N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	147	2	1	32	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910														
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-			3
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-	1	1	2
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-			2
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-	1	1	2
						1	9							
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-	1	1	1
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010														
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	N	19			54
						21	9							
09	0	161	-0-	161	161	24	1	136	3	N	1	12	1	43
						1	9							
10	0	226	-0-	226	387	12	1	151	3	N	57	1	8	99
						63	9							
11	0	160	-0-	160	547	12	1	148	3	N	-0-	25	1	74
12	0	164	-0-	164	711	12	1	152	3	N	-0-	38	1	36
01	0	168	-0-	168	879	12	1	156	3	N	-0-	13	1	23

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890														
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	16	1	268	3	N	-0-			-0-
09	0	264	-0-	264	264	13	1	251	3	N	-0-			-0-
10	0	221	-0-	221	485	10	1	211	3	N	-0-			-0-
11	0	214	-0-	214	699	9	1	205	3	N	-0-			-0-
12	0	211	-0-	211	910	10	1	201	3	N	-0-			-0-
01	0	220	-0-	220	1130	10	1	210	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 4		RRCID -> 157475		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6442		- 7786		
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	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-
09	0	110	-0-	110	110	5	1	105	3	N	-0-	-0-
10	0	113	-0-	113	223	5	1	108	3	N	-0-	-0-
11	0	109	-0-	109	332	5	1	104	3	N	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	443	5	1	106	3	N	-0-	-0-
01	0	111	-0-	111	554	5	1	106	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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	N	-0-	-0-
09	0	237	-0-	237	237	36	1	201	3	N	-0-	-0-
10	0	240	-0-	240	477	17	1	223	3	N	-0-	-0-
11	0	235	-0-	235	712	17	1	218	3	N	-0-	-0-
12	0	231	-0-	231	943	16	1	215	3	N	-0-	-0-
01	0	227	-0-	227	1170	16	1	211	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "P"		WELL #: 1402		RRCID -> 157485		COMPL. DATE 11/12/1995			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6642 - 7936	
08	558 N	285	-0-	-273	-0-	34	1	251	3	N	-0-	-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	84	1	701	3	N	-0-	-0-
10	0	946	-0-	946	946	93	1	853	3	N	-0-	-0-
11	0	839	-0-	839	1785	71	1	768	3	N	-0-	-0-
12	0	852	-0-	852	2637	72	1	780	3	N	-0-	-0-
01	0	959	-0-	959	3596	85	1	874	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 302		RRCID -> 157519		COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6374 - 7707	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-	-0-
09	0	47	-0-	47	47	7	1	40	3	N	-0-	-0-
10	0	48	-0-	48	95	3	1	45	3	N	-0-	-0-
11	0	43	-0-	43	138	3	1	40	3	N	-0-	-0-
12	0	45	-0-	45	183	3	1	42	3	N	-0-	-0-
01	0	55	-0-	55	238	4	1	51	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016												
08	0 N	-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-
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842												
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-	5
09	0	34	-0-	34	34	5	1	29	3	N	-0-	4
10	0	39	-0-	39	73	3	1	36	3	N	-0-	4
11	0	42	-0-	42	115	3	1	39	3	N	-0-	3
12	0	39	-0-	39	154	3	1	36	3	N	-0-	1
01	0	38	-0-	38	192	3	1	35	3	N	-0-	1
MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900												
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-	-0-
10	0	53	-0-	53	53	4	1	49	3	N	-0-	-0-
11	0	47	-0-	47	100	3	1	44	3	N	-0-	-0-
12	0	49	-0-	49	149	3	1	46	3	N	-0-	-0-
01	0	55	-0-	55	204	4	1	51	3	N	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124												
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	N	-0-	-0-
09	0	279	-0-	279	279	14	1	265	3	N	-0-	-0-
10	0	286	-0-	286	565	13	1	273	3	N	-0-	-0-
11	0	270	-0-	270	835	12	1	258	3	N	-0-	-0-
12	0	273	-0-	273	1108	12	1	261	3	N	-0-	-0-
01	0	269	-0-	269	1377	12	1	257	3	N	-0-	-0-
MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817												
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	3	N	-0-	-0-
10	0	119	-0-	119	119	9	1	110	3	N	-0-	-0-
11	0	120	-0-	120	239	9	1	111	3	N	-0-	-0-
12	0	123	-0-	123	362	9	1	114	3	N	-0-	-0-
01	0	127	-0-	127	489	9	1	118	3	N	-0-	-0-
WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029												
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-
10	0	31	-0-	31	31	2	1	29	3	N	-0-	-0-
11	0	21	-0-	21	52	2	1	19	3	N	-0-	-0-
12	0	8	-0-	8	60	1	1	7	3	N	-0-	-0-
01	0	602	-0-	602	662	45	1	557	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
				875310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6640 -	6790	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	55	-0-	-7	-0-		7 1	48 3	N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58		9 1	49 3	N	-0-			-0-
10	0	58	-0-	58	116		4 1	54 3	N	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58	174		4 1	54 3	N	-0-			-0-
12	0	58	-0-	58	232		4 1	54 3	N	-0-			-0-
01	0	60	-0-	60	292		4 1	56 3	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #:	50	RRCID ->	158287	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5098 - 5966
08	155 N	136	-0-	-19	-0-		136 3		N	-0-			-0-
09	0	125	-0-	125	125		125 3		N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	247		122 3		N	-0-			-0-
11	0	113	-0-	113	360		113 3		N	-0-			-0-
12	0	115	-0-	115	475		115 3		N	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110	585		110 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #:	51	RRCID ->	158288	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5120 - 6028
08	186 N	178	-0-	-8	-0-		178 3		N	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	165		165 3		N	-0-			-0-
10	0	147	-0-	147	312		147 3		N	-0-			-0-
11	0	121	-0-	121	433		121 3		N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	549		116 3		N	-0-			-0-
01	0	156	-0-	156	705		156 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #:	55	RRCID ->	158289	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5124 - 6046
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3		N	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87		87 3		N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	144		57 3		N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	194		50 3		N	-0-			-0-
12	0	50	-0-	50	244		50 3		N	-0-			-0-
01	0	75	-0-	75	319		75 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #:	57	RRCID ->	158554	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	6285	PERF.	5032 - 6138
08	217 N	211	-0-	-6	-0-		211 3		N	-0-			-0-
09	0	208	-0-	208	208		208 3		N	-0-			-0-
10	0	205	-0-	205	413		205 3		N	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	606		193 3		N	-0-			-0-
12	0	195	-0-	195	801		195 3		N	-0-			-0-
01	0	177	-0-	177	978		177 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #:	61	RRCID ->	158555	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5084 - 6057
08	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 3		N	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23		23 3		N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	87		64 3		N	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	133		46 3		N	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	170		37 3		N	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	212		42 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #:	62	RRCID ->	158557	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5066 - 6060
08	186 N	147	-0-	-39	-0-		147 3		N	-0-			-0-
09	0	143	-0-	143	143		143 3		N	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	301		158 3		N	-0-			-0-
11	0	166	-0-	166	467		166 3		N	-0-			-0-
12	0	171	-0-	171	638		171 3		N	-0-			-0-
01	0	170	-0-	170	808		170 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 20		RRCID -> 158571		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492					
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	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	N	-0-			-0-
09	0	125	-0-	125	125	19	1	106	3	N	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154	279	11	1	143	3	N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	429	11	1	139	3	N	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128	557	9	1	119	3	N	-0-			-0-
01	0	123	-0-	123	680	9	1	114	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 14		RRCID -> 158578		COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800					
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-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 4		RRCID -> 158581		COMPL. DATE 01/05/1996			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670					
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	N	-0-			-0-
09	0	104	-0-	104	104	11	1	93	3	N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	169	6	1	59	3	N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	195	2	1	24	3	N	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	215	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	227	1	1	11	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	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
09	0	57	-0-	57	57	9	1	48	3	N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	122	5	1	60	3	N	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	181	4	1	55	3	N	-0-			-0-
12	0	56	-0-	56	237	4	1	52	3	N	-0-			-0-
01	0	65	-0-	65	302	5	1	60	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 11		RRCID -> 158607		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828					
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	95	1	421	3	N	2	7	1	3
09	0	512	-0-	512	512	101	1	410	3	N	1			4
*10	1025 N	513	-0-	-512	-0-	89	1	417	3	N	6			10
*11	510 N	479	-0-	-31	-0-	76	1	402	3	N	1	7	1	1 8 3
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	96	1	403	3	N	5			8
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	84	1	463	3	N	12	6	8	14

SHURLEY 141		WELL #: 12		RRCID -> 158615		COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544					
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-			-0-
09	0	99	-0-	99	99	2	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	192	2	1	91	3	Y	-0-			-0-
11	0	93	-0-	93	285	2	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103	388	2	1	101	3	Y	-0-			-0-
01	0	101	-0-	101	489	2	1	99	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITWORTH, C. O.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WARD 114		WELL #: 11		RRCID -> 158630		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 5508 - 6504		
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-			5
09	0	140	-0-	140	140	11	1	129	3	N	-0-			5
10	0	146	-0-	146	286	13	1	133	3	N	-0-			5
11	0	156	-0-	156	442	9	1	147	3	N	-0-			5
12	0	134	-0-	134	576	10	1	124	3	N	-0-			5
01	0	140	-0-	140	716	9	1	131	3	N	-0-			5

WARD 114		WELL #: 11		RRCID -> 158630		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 5508 - 6504		
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	12	1	141	3	N	2			3
09	0	157	-0-	157	157	11	1	143	3	N	3			6
10	0	184	-0-	184	341	15	1	163	3	N	5			11
11	0	175	-0-	175	516	15	1	156	3	N	4			15
12	0	171	-0-	171	687	16	1	153	3	N	2	14	1	3
01	0	184	-0-	184	871	17	1	163	3	N	4			7

MAYER 38		WELL #: 3		RRCID -> 158632		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 7935			PERF. 6390 - 6522		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	0	66	-0-	66	66	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75	141	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	212	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	0	69	-0-	69	281	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	351	5	1	65	3	Y	-0-			-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	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-			-0-
09	0	239	-0-	239	239	20	1	219	3	N	-0-			-0-
10	0	242	-0-	242	481	19	1	223	3	N	-0-			-0-
11	0	230	-0-	230	711	15	1	215	3	N	-0-			-0-
12	0	232	-0-	232	943	16	1	216	3	N	-0-			-0-
01	0	229	-0-	229	1172	16	1	213	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	12 N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	44	3	1	30	3	N	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	90	4	1	42	3	N	-0-			-0-
12	0	48	-0-	48	138	4	1	44	3	N	-0-			-0-
01	0	47	-0-	47	185	4	1	43	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
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

		WELL #: 1402		RRCID -> 158677		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6482 - 7952			
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N		-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-

WILSON 32		WELL #: 3		RRCID -> 158983		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5524 - 6428			
08	253	N		253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-		-0-
*09	242	N		242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-		-0-
10	248	N		246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	N	-0-		-0-
11	240	N		236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	N	-0-		-0-
12	248	N		229	-0-	-19	-0-	18	1	211	3	N	-0-		-0-
*01	230	N		230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-		-0-

WARD 127		WELL #: 11		RRCID -> 159188		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 7436			PERF. 5608 - 5940			
08	549	N		549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	3	N	-0-		-0-
09	0			593	-0-	593	593	43	1	550	3	N	-0-		-0-
10	0			656	-0-	656	1249	56	1	600	3	N	-0-		-0-
11	0			637	-0-	637	1886	57	1	576	3	N	4	4 8	-0-
								4	9						
12	0			603	-0-	603	2489	58	1	545	3	N	-0-		-0-
01	0			632	-0-	632	3121	60	1	565	3	N	6	6 8	-0-
								7	9						

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 11		RRCID -> 159199		COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5040 - 5136			
08	379	N		379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	-0-		-0-
09	0			370	-0-	370	370	40	1	330	3	N	-0-		-0-
*10	749	N		379	-0-	-370	-0-	30	1	349	3	N	-0-		-0-
*11	360	N		201	-0-	-159	-0-	11	1	190	3	N	-0-		-0-
12	372	N		250	-0-	-122	-0-	24	1	226	3	N	-0-		-0-
*01	409	N		409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	-0-		-0-

WILSON 32		WELL #: 4		RRCID -> 159200		COMPL. DATE 05/25/1996			TOTAL DEPTH 6725			PERF. 5500 - 6378			
08	403	N		369	-0-	-34	-0-	31	1	338	3	N	-0-		-0-
09	0			427	-0-	427	427	35	1	391	3	N	1		1
								1	9						
10	0			457	-0-	457	884	36	1	421	3	N	-0-		1
11	0			398	-0-	398	1282	30	1	367	3	N	1	1 1	1
								1	9						
12	0			393	-0-	393	1675	31	1	362	3	N	-0-		1
01	0			382	-0-	382	2057	28	1	350	3	N	4	3 1	2
								4	9						

WILSON, DUKE		WELL #: 3403		RRCID -> 159204		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 6825			PERF. 5524 - 6408			
08	256	N		256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-		-0-
09	243	N		243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-		-0-
10	0			250	-0-	250	250	20	1	230	3	N	-0-		-0-
11	0			238	-0-	238	488	18	1	220	3	N	-0-		-0-
12	0			244	-0-	244	732	19	1	225	3	N	-0-		-0-
01	0			248	-0-	248	980	18	1	230	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

WARD 114		WELL #: 10		RRCID -> 159408		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 7445			PERF. 5540 - 6512		
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	2	1	26	3	N	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	53	2	1	23	3	N	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	91	3	1	35	3	N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	122	3	1	28	3	N	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	141	2	1	17	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1366		RRCID -> 159411		COMPL. DATE 06/03/1996			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5182 - 6130		
08	434 N	311	-0-	-123	-0-	26	1	284	3	N	1			1
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-			1
10	0	393	-0-	393	393	31	1	362	3	N	-0-			1
11	0	392	-0-	392	785	30	1	362	3	N	-0-	1	1	-0-
12	0	393	-0-	393	1178	31	1	361	3	N	1			1
01	0	406	-0-	406	1584	30	1	372	3	N	4	3	1	2

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 159472		COMPL. DATE 06/11/1996			TOTAL DEPTH 6675			PERF. 5440 - 6270		
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	509	3	N	-0-			-0-
09	0	535	-0-	535	535	44	1	491	3	N	-0-			-0-
10	0	556	-0-	556	1091	44	1	512	3	N	-0-			-0-
11	0	537	-0-	537	1628	41	1	496	3	N	-0-			-0-
12	0	550	-0-	550	2178	43	1	507	3	N	-0-			-0-
01	0	550	-0-	550	2728	41	1	509	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 12		RRCID -> 159673		COMPL. DATE 04/27/1996			TOTAL DEPTH 6695			PERF. 5204 - 5228		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	9	1	71	3	N	-0-			-0-
*10	135 N	55	-0-	-80	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #: 4		RRCID -> 159676		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6534 - 7794		
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) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 131		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 159677		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5892 - 6922					
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	N	-0-				18
09	0	49	-0-	49	49	6 1	43 3	N	-0-				18
10	0	31	-0-	31	80	4 1	27 3	N	-0-				18
11	0	26	-0-	26	106	3 1	23 3	N	-0-	10 1			8
12	0	39	-0-	39	145	5 1	34 3	N	-0-				8
01	0	36	-0-	36	181	5 1	31 3	N	-0-	5 5			3

FIELDS 51		WELL #: 7		RRCID -> 159720		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 5161 - 5186			
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-				-0-
09	0	134	-0-	134	134	134 3		N	-0-				-0-
10	0	133	-0-	133	267	133 3		N	-0-				-0-
11	0	121	-0-	121	388	121 3		N	-0-				-0-
12	0	121	-0-	121	509	121 3		N	-0-				-0-
01	0	72	-0-	72	581	72 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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 3	N	-0-				-0-
09	0	67	-0-	67	67	10 1	57 3	N	-0-				-0-
10	0	72	-0-	72	139	5 1	67 3	N	-0-				-0-
11	0	67	-0-	67	206	5 1	62 3	N	-0-				-0-
12	0	73	-0-	73	279	5 1	68 3	N	-0-				-0-
01	0	73	-0-	73	352	5 1	68 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 11		RRCID -> 159726		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 5548 - 6740			
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	1 1	46 3	Y	-0-				-0-
09	0	43	-0-	43	43	1 1	42 3	Y	-0-				-0-
10	0	49	-0-	49	92	1 1	48 3	Y	-0-				-0-
11	0	53	-0-	53	145	1 1	52 3	Y	-0-				-0-
12	0	55	-0-	55	200	1 1	54 3	Y	-0-				-0-
01	0	56	-0-	56	256	1 1	55 3	Y	-0-				-0-

WILSON 32		WELL #: 2		RRCID -> 159730		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5502 - 5956			
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	33 1	360 3	N	-0-				-0-
09	0	381	-0-	381	381	32 1	349 3	N	-0-				-0-
10	0	411	-0-	411	792	32 1	379 3	N	-0-				-0-
11	0	436	-0-	436	1228	33 1	403 3	N	-0-				-0-
12	0	357	-0-	357	1585	28 1	329 3	N	-0-				-0-
01	0	389	-0-	389	1974	29 1	360 3	N	-0-				-0-

GENINI		WELL #: 3103		RRCID -> 159731		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5718 - 5754			
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	34 1	311 3	Y	-0-				1
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31 1	287 3	Y	5	1 1			5
						6 9							
10	0	360	-0-	360	360	32 1	328 3	Y	-0-	2 1			3
11	0	337	-0-	337	697	27 1	310 3	Y	-0-	2 1			1
12	0	374	-0-	374	1071	25 1	342 3	Y	6	1 1			6
						7 9							
01	0	354	-0-	354	1425	22 1	332 3	Y	-0-	5 1			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3905		RRCID -> 159732		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 5582 - 5616			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	339	-0-	-33	-0-	34	1	305	3	Y	-0-		1
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	1		2
10	0	316	-0-	316	316	28	1	287	3	Y	1	1 1	2
11	0	269	-0-	269	585	22	1	247	3	Y	-0-	1 1	1
12	0	298	-0-	298	883	20	1	276	3	Y	2	1 1	2
01	0	262	-0-	262	1145	16	1	245	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 12		RRCID -> 159901		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5097 - 5182			
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-		-0-
09	0	105	-0-	105	105	11	1	94	3	N	-0-		-0-
*10	215 N	110	-0-	-105	-0-	9	1	101	3	N	-0-		-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-		-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-		-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 10		RRCID -> 159947		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 6292 - 7088			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-		-0-
09	0	149	-0-	149	149	11	1	138	3	Y	-0-		-0-
10	0	150	-0-	150	299	13	1	137	3	Y	-0-		-0-
11	0	146	-0-	146	445	12	1	134	3	Y	-0-		-0-
12	0	150	-0-	150	595	9	1	141	3	Y	-0-		-0-
01	0	155	-0-	155	750	12	1	143	3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 407		RRCID -> 159968		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5578 - 5766			
08	589 N	548	-0-	-41	-0-	46	1	502	3	N	-0-		-0-
09	0	607	-0-	607	607	50	1	557	3	N	-0-		-0-
10	0	513	-0-	513	1120	40	1	473	3	N	-0-		-0-
11	0	567	-0-	567	1687	43	1	524	3	N	-0-		-0-
12	0	590	-0-	590	2277	46	1	544	3	N	-0-		-0-
01	0	592	-0-	592	2869	44	1	548	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1858		RRCID -> 160050		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 8488 - 8496			
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	44	1	476	3	N	-0-		1
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	4	1 1	4
10	0	511	-0-	511	511	40	1	470	3	N	1	2 1	3
11	0	490	-0-	490	1001	37	1	453	3	N	-0-	2 1	1
12	0	501	-0-	501	1502	39	1	458	3	N	4	1 1	4
01	0	509	-0-	509	2011	38	1	470	3	N	1	4 1	1
						1	9						

SHURLEY 123		WELL #: 14		RRCID -> 160152		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 5218 - 6350			
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	29	1	193	3	Y	-0-		-0-
09	0	217	-0-	217	217	27	1	190	3	Y	-0-		-0-
10	0	221	-0-	221	438	28	1	193	3	Y	-0-		-0-
11	0	203	-0-	203	641	26	1	177	3	Y	-0-		-0-
12	0	202	-0-	202	843	22	1	180	3	Y	-0-		-0-
01	0	204	-0-	204	1047	23	1	181	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13		RRCID -> 160266		COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 7375			PERF. 5110 - 6590				
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
09	0	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	30	16	3			Y	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	56	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	72	16	3			Y	-0-			-0-
01	0	23	-0-	23	95	1	1	22	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 160305		COMPL. DATE 09/06/1996			TOTAL DEPTH 7124			PERF. 4914 - 6326				
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-

WELL #: 11		RRCID -> 160392		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 8289			PERF. 7202 - 7285				
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
09	0	148	-0-	148	148	7	1	141	3	N	-0-			-0-
10	0	147	-0-	147	295	7	1	140	3	N	-0-			-0-
11	0	152	-0-	152	447	7	1	145	3	N	-0-			-0-
12	0	170	-0-	170	617	8	1	162	3	N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152	769	7	1	145	3	N	-0-			-0-

WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6857 - 7946				
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	N	-0-			3
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-	1	1	2
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-			2
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	10	1	134	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-	1	1	1
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-			1

WELL #: 828SD		RRCID -> 160992		COMPL. DATE 07/26/1995			TOTAL DEPTH 8263			PERF. 7090 - 8246				
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-

WELL #: 8		RRCID -> 161208		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 8422			PERF. 5572 - 6950				
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	92	2	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	189	2	1	95	3	Y	-0-			-0-
11	0	92	-0-	92	281	2	1	90	3	Y	-0-			-0-
12	0	89	-0-	89	370	5	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	0	91	-0-	91	461	2	1	89	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITWORTH, C. O.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REED 101		WELL #: 11		RRCID -> 161412		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 4948		-		5826		
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	0	204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-					-0-
10	0	189	-0-	189	393	189	3			Y	-0-					-0-
11	0	192	-0-	192	585	192	3			Y	-0-					-0-
12	0	204	-0-	204	789	204	3			Y	-0-					-0-
01	0	183	-0-	183	972	3	1	180	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-

KELLY 125A		WELL #: 14		RRCID -> 161429		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5638		-		6434		
08	T. A.	128	-0-	128	128	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	474	-0-	474	602	59	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	436	-0-	436	1038	55	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	380	-0-	380	1418	48	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	361	-0-	361	1779	39	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	0	337	-0-	337	2116	38	1	299	3	Y	-0-					-0-

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-

SHANNON 51		WELL #: 5		RRCID -> 161679		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6430		-		7500		
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 78		WELL #: 6		RRCID -> 161680		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5087		-		5522		
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) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3906		RRCID -> 161685		COMPL. DATE 11/09/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	1			1
						1	9							
10	0	175	-0-	175	175	15	1	160	3	Y	-0-			1
11	0	224	-0-	224	399	18	1	206	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	215	-0-	215	614	14	1	200	3	Y	1			1
						1	9							
01	0	200	-0-	200	814	12	1	187	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

WARD 127		WELL #: 12		RRCID -> 161695		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	14	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	23	1	1	8	3	N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	35	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	45	1	1	9	3	N	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #: 3		RRCID -> 161701		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140					
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			1
09	0	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-			1
10	0	104	-0-	104	211	104	2			Y	-0-			1
11	0	91	-0-	91	302	91	2			Y	-0-			1
12	0	86	-0-	86	388	86	2			Y	-0-			1
01	0	95	-0-	95	483	95	2			Y	-0-			1

MAYFIELD 45		WELL #: 5		RRCID -> 161711		COMPL. DATE 11/23/1996			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328					
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	87	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	131	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	0	44	-0-	44	175	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45	220	3	1	42	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 12		RRCID -> 161939		COMPL. DATE 09/21/1996			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974					
08	0 N	-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	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-

MAYER RANCH "W" 21		WELL #: 2		RRCID -> 161975		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. P		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. P		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 161976		COMPL. DATE 11/24/1996			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506					
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	41 1	1 2	47 3	4 9	N	4	1 1		5
09	0	582	-0-	582	582	47 1	524 3	11 9		N	10	8 1		7
10	0	554	-0-	554	1136	43 1	505 3	6 9		N	5	3 1		9
11	0	575	-0-	575	1711	38 1	534 3	3 9		N	3	6 1		6
12	0	661	-0-	661	2372	44 1	606 3	11 9		N	10	5 1		11
01	0	637	-0-	637	3009	45 1	583 3	9 9		N	8	15 1		4

SHURLEY 111		WELL #: 8		RRCID -> 161993		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426					
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	16 1	115 3	15 1	125 3	N	-0-			-0-
09	0	140	-0-	140	140	11 1	139 3	11 1	125 3	N	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	290	5 1	57 3	9 1	125 3	N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	352	9 1	125 3	11 1	164 3	N	-0-			-0-
12	0	134	-0-	134	486	11 1	164 3			N	-0-			-0-
01	0	175	-0-	175	661					N	-0-			-0-

ESPY 41		WELL #: 8		RRCID -> 161996		COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836					
08	248 N	133	-0-	-115	-0-	17 1	116 3	16 1	96 3	Y	-0-			1
09	0	112	-0-	112	112	21 1	132 3	11 9		Y	-0-			1
10	0	164	-0-	164	276	11 9				Y	10			11
11	0	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-			11
12	0	146	-0-	146	422	21 1	125 3			Y	-0-			11
01	0	154	-0-	154	576	22 1	132 3			Y	-0-			11

JONES 120		WELL #: 13		RRCID -> 162272		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180					
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	9 1	65 3	Y	-0-			-0-
09	0	74	-0-	74	74	5 1	31 3	4 1	29 3	Y	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	110	2 1	20 3	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	143					Y	-0-			-0-
12	0	22	-0-	22	165					Y	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	173					Y	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 12		RRCID -> 162276		COMPL. DATE 11/29/1996			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778					
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26 1	458 3	23 1	356 3	Y	-0-			-0-
09	0	379	-0-	379	379	22 1	353 3	22 1	353 3	Y	-0-			-0-
10	0	375	-0-	375	754	26 1	326 3	29 1	330 3	Y	-0-			-0-
11	0	352	-0-	352	1106	29 1	330 3			Y	-0-			-0-
12	0	359	-0-	359	1465	31 1	327 3			Y	-0-			-0-
01	0	358	-0-	358	1823					Y	-0-			-0-

KIRBY 184		WELL #: 3		RRCID -> 162286		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788					
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	23 1	223 3	21 1	211 3	Y	-0-			-0-
09	0	232	-0-	232	232	22 1	213 3	25 1	200 3	Y	-0-			-0-
10	0	235	-0-	235	467	28 1	206 3			Y	-0-			-0-
11	0	225	-0-	225	692					Y	-0-			-0-
12	0	234	-0-	234	926					Y	-0-			-0-
01	0	234	-0-	234	1160					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	5	1	226	3	Y	-0-				-0-
09	0	240	-0-	240	240	6	1	234	3	Y	-0-				-0-
10	0	340	-0-	340	580	42	1	298	3	Y	-0-				-0-
11	0	606	-0-	606	1186	88	1	510	3	Y	7	7	8		-0-
						8	9								
12	0	542	-0-	542	1728	85	1	457	3	Y	-0-				-0-
01	0	651	-0-	651	2379	90	1	549	3	Y	11	11	8		-0-
						12	9								

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

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 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

08	341 N	331	-0-	-10	-0-	74	1	255	3	Y	2				6
						2	9								
09	0	318	-0-	318	318	65	1	250	3	Y	3	6	1		3
						3	9								
10	0	328	-0-	328	646	62	1	262	3	Y	4	2	1		5
						4	9								
11	0	334	-0-	334	980	86	1	246	3	Y	2	2	1		5
						2	9								
12	0	305	-0-	305	1285	44	1	254	3	Y	6	3	1		8
						7	9								
01	0	324	-0-	324	1609	73	1	248	3	Y	3	7	1		4
						3	9								

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

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 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

08	372 N	264	-0-	-108	-0-	14	1	250	3	Y	-0-				1
09	0	147	-0-	147	147	9	1	138	3	Y	-0-				1
10	0	153	-0-	153	300	9	1	144	3	Y	-0-	1	1		-0-
11	0	267	-0-	267	567	41	1	226	3	Y	-0-				-0-
12	0	334	-0-	334	901	72	1	262	3	Y	-0-				-0-
01	0	267	-0-	267	1168	53	1	214	3	Y	-0-				-0-

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

08	217 N	156	-0-	-61	-0-	13	1	143	3	N	-0-				-0-
09	0	228	-0-	228	228	19	1	209	3	N	-0-				-0-
10	0	217	-0-	217	445	17	1	200	3	N	-0-				-0-
11	0	232	-0-	232	677	18	1	214	3	N	-0-				-0-
12	0	187	-0-	187	864	15	1	172	3	N	-0-				-0-
01	0	208	-0-	208	1072	15	1	193	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 168		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	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
WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688													
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-		-0-
09	0	226	-0-	226	226	14	1	212	3	Y	-0-		-0-
10	0	103	-0-	103	329	6	1	97	3	Y	-0-		-0-
11	0	284	-0-	284	613	21	1	263	3	Y	-0-		-0-
12	0	251	-0-	251	864	20	1	231	3	Y	-0-		-0-
01	0	237	-0-	237	1101	20	1	217	3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1772		RRCID -> 162341		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700				
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	596	3	N	-0-		-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	3	N	-0-		-0-
10	0	623	-0-	623	623	49	1	574	3	N	-0-		-0-
11	0	589	-0-	589	1212	45	1	544	3	N	-0-		-0-
12	0	626	-0-	626	1838	49	1	577	3	N	-0-		-0-
01	0	831	-0-	831	2669	62	1	769	3	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3907		RRCID -> 162342		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612				
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	Y	1		2
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-	1 1	1
10	0	492	-0-	492	492	43	1	448	3	Y	1		2
11	0	459	-0-	459	951	37	1	421	3	Y	1	1 1	2
12	0	459	-0-	459	1410	31	1	428	3	Y	-0-	1 1	1
01	0	396	-0-	396	1806	24	1	366	3	Y	5	4 1	2

GENINI		WELL #: 3104		RRCID -> 162345		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578				
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-		-0-
10	0	106	-0-	106	106	9	1	97	3	Y	-0-		-0-
11	0	100	-0-	100	206	8	1	92	3	Y	-0-		-0-
12	0	101	-0-	101	307	7	1	94	3	Y	-0-		-0-
01	0	100	-0-	100	407	6	1	94	3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1532		RRCID -> 162348		COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330				
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	43	1	462	3	N	1		1
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	N	1	1 1	1
10	0	486	-0-	486	486	38	1	448	3	N	-0-		1
11	0	509	-0-	509	995	39	1	469	3	N	1	1 1	1
12	0	470	-0-	470	1465	37	1	432	3	N	1	1 1	1
01	0	466	-0-	466	1931	34	1	426	3	N	5	4 1	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274																
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-

WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008																
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	0	197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					-0-
10	0	203	-0-	203	400	203	3			N	-0-					-0-
11	0	93	-0-	93	493	93	3			N	-0-					-0-
12	0	240	-0-	240	733	240	3			N	-0-					-0-
01	0	187	-0-	187	920	187	3			N	-0-					-0-

WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760																
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	78	1	518	3	Y	-0-					1
09	0	587	-0-	587	587	85	1	500	3	Y	2					3
10	0	604	-0-	604	1191	84	1	520	3	Y	-0-					3
11	0	545	-0-	545	1736	76	1	468	3	Y	1					4
12	0	534	-0-	534	2270	1	9									
01	0	597	-0-	597	2867	77	1	455	3	Y	2					6

WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644																
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-

WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336																
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) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1612		RRCID -> 162472		COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	N	-0-		-0-	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-		-0-	
10	0	210	-0-	210	210	17	1	193	3	N	-0-		-0-	
11	0	199	-0-	199	409	15	1	184	3	N	-0-		-0-	
12	0	192	-0-	192	601	15	1	177	3	N	-0-		-0-	
01	0	197	-0-	197	798	15	1	182	3	N	-0-		-0-	

REED 101				WELL #: 12		RRCID -> 162473			COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552		
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 118				WELL #: 13		RRCID -> 162474			COMPL. DATE 01/15/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-		-0-	
09	0	17	-0-	17	17	2	1	15	3	Y	-0-		-0-	
10	0	27	-0-	27	44	3	1	24	3	Y	-0-		-0-	
11	0	34	-0-	34	78	4	1	30	3	Y	-0-		-0-	
12	0	38	-0-	38	116	4	1	34	3	Y	-0-		-0-	
01	0	30	-0-	30	146	3	1	27	3	Y	-0-		-0-	

JONES 118				WELL #: 14		RRCID -> 162475			COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-		-0-	
09	0	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-		-0-	
10	0	13	-0-	13	28	2	1	11	3	Y	-0-		-0-	
11	0	17	-0-	17	45	2	1	15	3	Y	-0-		-0-	
12	0	38	-0-	38	83	4	1	34	3	Y	-0-		-0-	
01	0	29	-0-	29	112	3	1	26	3	Y	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 63		RRCID -> 162497			COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208		
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
09	0	59	-0-	59	59	59	3		N	-0-			-0-	
10	0	70	-0-	70	129	70	3		N	-0-			-0-	
11	0	78	-0-	78	207	78	3		N	-0-			-0-	
12	0	48	-0-	48	255	48	3		N	-0-			-0-	
01	0	80	-0-	80	335	80	3		N	-0-			-0-	

PFLUGER 104				WELL #: 9		RRCID -> 162520			COMPL. DATE 02/02/1997			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238		
08	0 N	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0	25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-		-0-	
01	0	7	-0-	7	32	1	1	6	3	Y	-0-		-0-	

REED 116				WELL #: 16		RRCID -> 162547			COMPL. DATE 01/25/1997			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264		
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		Y	-0-			-0-	
09	0	149	-0-	149	149	149	3		Y	-0-			-0-	
10	0	150	-0-	150	299	150	3		Y	-0-			-0-	
11	0	143	-0-	143	442	143	3		Y	-0-			-0-	
12	0	146	-0-	146	588	146	3		Y	-0-			-0-	
01	0	70	-0-	70	658	1	1	69	3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR "189"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WARD 114		WELL #: 13		RRCID -> 162654		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5530 - 5888		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23	2	1	21	3	N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	47	2	1	22	3	N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12	59	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	0	27	-0-	27	86	3	1	24	3	N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	114	3	1	25	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162694		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6961 - 7259		
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	33	1	452	3	Y	-0-			-0-
09	0	462	-0-	462	462	29	1	433	3	Y	-0-			-0-
10	0	433	-0-	433	895	26	1	407	3	Y	-0-			-0-
11	0	436	-0-	436	1331	23	1	413	3	Y	-0-			-0-
12	0	444	-0-	444	1775	31	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	0	389	-0-	389	2164	25	1	364	3	Y	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 11		RRCID -> 162734		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 3971 - 4030		
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	78	1	853	3	N	-0-			10
09	0	912	-0-	912	912	73	1	839	3	N	-0-			10
10	0	700	-0-	700	1612	60	1	640	3	N	-0-			10
11	0	660	-0-	660	2272	37	1	623	3	N	-0-			10
12	0	376	-0-	376	2648	28	1	348	3	N	-0-			10
01	0	631	-0-	631	3279	41	1	590	3	N	-0-			10

WARD 114		WELL #: 12		RRCID -> 162739		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5570 - 6680		
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	N	-0-			-0-
09	0	153	-0-	153	153	11	1	142	3	N	-0-			-0-
10	0	174	-0-	174	327	15	1	159	3	N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165	492	15	1	150	3	N	-0-			-0-
12	0	161	-0-	161	653	15	1	146	3	N	-0-			-0-
01	0	170	-0-	170	823	16	1	154	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 9		RRCID -> 162757		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7986			PERF. 5614 - 6078		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
09	0	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	67	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	100	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	0	34	-0-	34	134	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	0	33	-0-	33	167	1	1	32	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 14		RRCID -> 162760		COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5892 - 6618		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	0	160	-0-	160	160	4	1	156	3	Y	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	326	4	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	0	163	-0-	163	489	4	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157	646	3	1	154	3	Y	-0-			-0-
01	0	159	-0-	159	805	4	1	155	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 5		RRCID -> 162836		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 4849			PERF. 2930 - 3698					
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	505 N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	3	Y	-0-			
09	0	456	-0-	456	456	52	1	404	3	Y	-0-			
10	0	451	-0-	451	907	46	1	405	3	Y	-0-			
11	0	479	-0-	479	1386	51	1	428	3	Y	-0-			
12	0	473	-0-	473	1859	35	1	438	3	Y	-0-			
01	0	385	-0-	385	2244	25	1	360	3	Y	-0-			

SHURLEY 123		WELL #: 16		RRCID -> 162839		COMPL. DATE 03/14/1997			TOTAL DEPTH 7126			PERF. 5102 - 6414		
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	-0-			
09	0	257	-0-	257	257	6	1	251	3	Y	-0-			
10	0	276	-0-	276	533	7	1	269	3	Y	-0-			
11	0	265	-0-	265	798	6	1	259	3	Y	-0-			
12	0	257	-0-	257	1055	4	1	253	3	Y	-0-			
01	0	273	-0-	273	1328	6	1	267	3	Y	-0-			

SHURLEY 147		WELL #: 13		RRCID -> 162943		COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 7930			PERF. 5713 - 7038		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			

SHURLEY 123		WELL #: 15		RRCID -> 162944		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5090 - 6340		
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-			
09	0	104	-0-	104	104	13	1	91	3	Y	-0-			
10	0	110	-0-	110	214	14	1	96	3	Y	-0-			
11	0	104	-0-	104	318	13	1	91	3	Y	-0-			
12	0	105	-0-	105	423	11	1	94	3	Y	-0-			
01	0	93	-0-	93	516	10	1	83	3	Y	-0-			

SHURLEY 147		WELL #: 14		RRCID -> 163019		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 6620			PERF. 5492 - 6036		
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-			

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F"		WELL #: 4		RRCID -> 163385		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6564 - 7710		
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	32	1	232	3	N	-0-			
09	0	259	-0-	259	259	28	1	231	3	N	-0-			
10	0	261	-0-	261	520	26	1	235	3	N	-0-			
11	0	250	-0-	250	770	21	1	229	3	N	-0-			
12	0	256	-0-	256	1026	22	1	234	3	N	-0-			
01	0	251	-0-	251	1277	22	1	229	3	N	-0-			

WILSON, DUKE		WELL #: 1856		RRCID -> 163396		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 5520 - 7731		
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	N	-0-			
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	N	-0-			
10	0	445	-0-	445	445	35	1	410	3	N	-0-			
11	0	423	-0-	423	868	32	1	391	3	N	-0-			
12	0	425	-0-	425	1293	33	1	392	3	N	-0-			
01	0	424	-0-	424	1717	31	1	393	3	N	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 408		RRCID -> 163457		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-		-0-
09	0	280	-0-	280	280	23	1	257	3	N	-0-		-0-
10	0	284	-0-	284	564	22	1	262	3	N	-0-		-0-
11	0	265	-0-	265	829	20	1	245	3	N	-0-		-0-
12	0	269	-0-	269	1098	21	1	248	3	N	-0-		-0-
01	0	281	-0-	281	1379	21	1	260	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 409		RRCID -> 163459		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782				
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-		-0-
09	0	204	-0-	204	204	17	1	187	3	N	-0-		-0-
10	0	208	-0-	208	412	16	1	192	3	N	-0-		-0-
11	0	181	-0-	181	593	14	1	167	3	N	-0-		-0-
12	0	269	-0-	269	862	21	1	248	3	N	-0-		-0-
01	0	179	-0-	179	1041	13	1	166	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1368		RRCID -> 163460		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390				
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	26	1	285	3	N	2		3
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	N	-0-	2	1
10	0	315	-0-	315	315	25	1	289	3	N	1		2
11	0	303	-0-	303	618	23	1	277	3	N	3	2	1
12	0	303	-0-	303	921	24	1	279	3	N	-0-	2	1
01	0	303	-0-	303	1224	22	1	279	3	N	2	2	1

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 17		RRCID -> 163567		COMPL. DATE 02/09/1997			TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1773		RRCID -> 163593		COMPL. DATE 04/20/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374				
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	3	N	-0-		-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	N	-0-		-0-
10	0	374	-0-	374	374	29	1	345	3	N	-0-		-0-
11	0	343	-0-	343	717	26	1	317	3	N	-0-		-0-
12	0	334	-0-	334	1051	26	1	308	3	N	-0-		-0-
01	0	343	-0-	343	1394	25	1	318	3	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3107		RRCID -> 163596		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638				
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	Y	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-		-0-
10	0	187	-0-	187	187	16	1	171	3	Y	-0-		-0-
11	0	122	-0-	122	309	10	1	112	3	Y	-0-		-0-
12	0	184	-0-	184	493	12	1	172	3	Y	-0-		-0-
01	0	121	-0-	121	614	8	1	113	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15		RRCID -> 164000		COMPL. DATE 05/26/1997			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5038 - 5538						
08	T. A.	44	-0-	44	89	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	0	40	-0-	40	129	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	0	40	-0-	40	169	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	0	37	-0-	37	206	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	0	36	-0-	36	242	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	22	-0-	22	264	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
WELL #: 3		RRCID -> 164065		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6252 - 6926						
08	MAYER 49	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-				-0-
09	0	104	-0-	104	104	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	0	108	-0-	108	212	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	0	102	-0-	102	314	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	0	99	-0-	99	413	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	0	103	-0-	103	516	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
WELL #: 8		RRCID -> 164211		COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5548 - 5610						
08	WILSON 32	310 N	141	-0-	-169	-0-	12	1	129	3	N	-0-				-0-
09	0	360	-0-	360	360	30	1	330	3	N	-0-					-0-
10	0	244	-0-	244	604	19	1	225	3	N	-0-					-0-
11	0	150	-0-	150	754	11	1	139	3	N	-0-					-0-
12	0	100	-0-	100	854	8	1	92	3	N	-0-					-0-
01	0	48	-0-	48	902	4	1	44	3	N	-0-					-0-
WELL #: 3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5560 - 5696						
08	GENINI	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-				1
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	1				2
10	0	269	-0-	269	269	24	1	245	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	261	-0-	261	530	21	1	239	3	Y	1	1	1			1
12	0	285	-0-	285	815	19	1	264	3	Y	2	1	1			2
01	0	223	-0-	223	1038	14	1	208	3	Y	1	2	1			1
WELL #: 103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7850			PERF. 7457 - 7478						
08	HILL-ROUSSELOT "L"	124 N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	N	-0-				-0-
09	0	96	-0-	96	96	8	1	88	3	N	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	199	8	1	95	3	N	-0-					-0-
11	0	106	-0-	106	305	7	1	99	3	N	-0-					-0-
12	0	179	-0-	179	484	12	1	167	3	N	-0-					-0-
01	0	174	-0-	174	658	12	1	162	3	N	-0-					-0-
WELL #: 11		RRCID -> 164570		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4656 - 5172						
08	PFLUGER 85	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-					-0-
01	0	80	-0-	80	81	8	1	72	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520					
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	155 N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			-0-
10	0	146	-0-	146	146	13	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	289	12	1	131	3	Y	-0-			-0-
12	0	152	-0-	152	441	10	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	589	9	1	139	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 7		RRCID -> 164592		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642					
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58	5	1	53	3	N	-0-			-0-
10	0	58	-0-	58	116	5	1	53	3	N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	167	3	1	48	3	N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	220	4	1	49	3	N	-0-			-0-
01	0	51	-0-	51	271	4	1	47	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 7		RRCID -> 164703		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

PFLUGER 104		WELL #: 10		RRCID -> 164704		COMPL. DATE 06/29/1997			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228					
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	41	1	411	3	Y	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	352	22	1	330	3	Y	-0-			-0-
10	0	345	-0-	345	697	23	1	322	3	Y	-0-			-0-
11	0	371	-0-	371	1068	35	1	336	3	Y	-0-			-0-
12	0	512	-0-	512	1580	55	1	457	3	Y	-0-			-0-
01	0	368	-0-	368	1948	35	1	333	3	Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 13		RRCID -> 164705		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226					
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 12		RRCID -> 164935		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946					
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	14	1	195	3	N	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	229	19	1	210	3	N	-0-			-0-
10	0	370	-0-	370	599	29	1	341	3	N	-0-			-0-
11	0	263	-0-	263	862	18	1	245	3	N	-0-			-0-
12	0	245	-0-	245	1107	17	1	228	3	N	-0-			-0-
01	0	226	-0-	226	1333	16	1	210	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 8		RRCID -> 164938		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334					
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	N	-0-			-0-
09	0	306	-0-	306	306	24	1	282	3	N	-0-			-0-
10	0	254	-0-	254	560	20	1	234	3	N	-0-			-0-
11	0	189	-0-	189	749	14	1	175	3	N	-0-			-0-
12	0	193	-0-	193	942	14	1	179	3	N	-0-			-0-
01	0	191	-0-	191	1133	15	1	176	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8		RRCID -> 164940		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5582 - 6010						
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	3	1	148	3	Y	-0-			-0-
09	0	148	-0-	148	148	4	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153	301	4	1	149	3	Y	-0-			-0-
11	0	146	-0-	146	447	4	1	142	3	Y	-0-			-0-
12	0	143	-0-	143	590	2	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	0	138	-0-	138	728	3	1	135	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 165125		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6236 - 6270						
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

WELL #: 15		RRCID -> 165126		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4972 - 6036						
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-

WELL #: 11		RRCID -> 165129		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5430 - 6484						
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	1			2
						1	9							
09	0	161	-0-	161	161	4	1	154	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	0	161	-0-	161	322	4	1	156	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	0	168	-0-	168	490	4	1	163	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	0	195	-0-	195	685	3	1	185	3	Y	6	2	1	6
						7	9							
01	0	178	-0-	178	863	4	1	173	3	Y	1	4	1	3
						1	9							

WELL #: 15		RRCID -> 165163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 4880 - 6074						
08	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	11	5	3			Y	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	14	3	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 165462		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3174 - 3227						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 0835S		RRCID -> 165464	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5160	-		5224				
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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	47	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	49	2	3			Y	-0-			-0-
12	0	51	-0-	51	100	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41	141	4	1	37	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 10710S		RRCID -> 165714	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5156	-		5228				
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 4		RRCID -> 165848	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6621	-		7813				
08	1116 N	851	-0-	-265	-0-	109	1	742	3	N	-0-			-0-
09	0	1552	-0-	1552	1552	236	1	1316	3	N	-0-			-0-
10	0	1515	-0-	1515	3067	108	1	1404	3	N	3	3	8	-0-
							3		9					
11	0	1410	-0-	1410	4477	102	1	1307	3	N	1	1	8	-0-
							1		9					
12	0	1405	-0-	1405	5882	100	1	1305	3	N	-0-			-0-
01	0	1363	-0-	1363	7245	97	1	1265	3	N	1	1	8	-0-
							1		9					

BAKER, ROY "15"		WELL #: 16		RRCID -> 166224	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 4209	PERF. 3216	-		3405				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0836S		RRCID -> 166240	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 5150	-		5238				
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 4		RRCID -> 166241	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6858	-		8082				
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	2			7
							2		9					
09	0	239	-0-	239	239	36	1	202	3	N	1	2	1	6
							1		9					
10	0	233	-0-	233	472	16	1	211	3	N	5			11
							6		9					
11	0	219	-0-	219	691	15	1	196	3	N	7	3	1	15
							8		9					
12	0	225	-0-	225	916	16	1	209	3	N	-0-	8	1	7
01	0	220	-0-	220	1136	16	1	203	3	N	1	3	1	5
							1		9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 7		RRCID -> 166249		COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 8218			PERF. 6990 - 7000		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	2	1	26	3	N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	57	2	1	27	3	N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	84	2	1	25	3	N	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	113	2	1	27	3	N	-0-			-0-
01	0	36	-0-	36	149	3	1	33	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 166251		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6989 - 7200		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7		RRCID -> 166258		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5168 - 5294		
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	N	-0-			1
09	0	281	-0-	281	281	22	1	259	3	N	-0-			1
10	0	274	-0-	274	555	21	1	253	3	N	-0-			1
11	0	252	-0-	252	807	19	1	233	3	N	-0-			1
12	0	284	-0-	284	1091	21	1	263	3	N	-0-			1
01	0	260	-0-	260	1351	20	1	240	3	N	-0-			1

SHURLEY 99		WELL #: 7		RRCID -> 166259		COMPL. DATE 05/01/2011			TOTAL DEPTH 7278			PERF. 6902 - 7278		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 7		RRCID -> 166262		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6799			PERF. 5570 - 6270		
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	N	-0-			-0-
09	0	76	-0-	76	76	8	1	68	3	N	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	155	6	1	73	3	N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	228	6	1	67	3	N	-0-			-0-
12	0	78	-0-	78	306	5	1	73	3	N	-0-			-0-
01	0	79	-0-	79	385	5	1	74	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 111		WELL #: 9		RRCID -> 166264		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7231			PERF. 6110 - 6366		
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	37	1	262	3	N	-0-			1
09	0	284	-0-	284	284	30	1	254	3	N	-0-			1
10	0	291	-0-	291	575	21	1	268	3	N	2			3
11	0	277	-0-	277	852	24	1	249	3	N	4			7
12	0	272	-0-	272	1124	18	1	253	3	N	1	8	1	-0-
01	0	282	-0-	282	1406	17	1	257	3	N	7	5	1	2

SHURLEY 111		WELL #: 11		RRCID -> 166268		COMPL. DATE 08/20/1997			TOTAL DEPTH 7428			PERF. 5472 - 6274		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 20		RRCID -> 166283		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 3610 - 3630		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 22		RRCID -> 166285		COMPL. DATE 10/25/1997			TOTAL DEPTH 4805			PERF. 2964 - 2976		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			1
09	0	64	-0-	64	64	5	1	59	3	N	-0-			1
10	0	35	-0-	35	99	3	1	32	3	N	-0-			1
11	0	35	-0-	35	134	2	1	33	3	N	-0-			1
12	0	17	-0-	17	151	1	1	16	3	N	-0-			1
01	0	18	-0-	18	169	1	1	17	3	N	-0-			1

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 24		RRCID -> 166287		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 5424			PERF. 3570 - 3590		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 15		WELL #: 2		RRCID -> 166298		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6518 - 7816		
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-			2
09	0	250	-0-	250	250	20	1	230	3	Y	-0-			2
10	0	257	-0-	257	507	19	1	238	3	Y	-0-			2
11	0	262	-0-	262	769	19	1	243	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	0	248	-0-	248	1017	18	1	230	3	Y	-0-			-0-
01	0	273	-0-	273	1290	21	1	252	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 166300		COMPL. DATE 11/03/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6468 - 7210		
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-			4
09	0	121	-0-	121	121	10	1	111	3	Y	-0-			4
10	0	130	-0-	130	251	10	1	119	3	Y	1			5
11	0	123	-0-	123	374	9	1	114	3	Y	-0-	5	1	-0-
12	0	135	-0-	135	509	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	0	191	-0-	191	700	15	1	176	3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2103		RRCID -> 166689		COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 5100			PERF. 3398 - 3538		
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	141	1	1549	3	N	-0-			-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	136	1	1566	3	N	-0-			-0-
10	0	1755	-0-	1755	1755	151	1	1604	3	N	-0-			-0-
11	0	1731	-0-	1731	3486	97	1	1634	3	N	-0-			-0-
12	0	1499	-0-	1499	4985	112	1	1387	3	N	-0-			-0-
01	0	1991	-0-	1991	6976	129	1	1862	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4604		RRCID -> 166691		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 4900			PERF. 3414 - 3440		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-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-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 8062			PERF. 6923 - 7054		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	165	8	1	157	3	N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	333	8	1	160	3	N	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	494	7	1	154	3	N	-0-			-0-
12	0	164	-0-	164	658	7	1	157	3	N	-0-			-0-
01	0	166	-0-	166	824	8	1	158	3	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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			1
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			1
10	0	323	-0-	323	323	323	3			Y	-0-			1
11	0	304	-0-	304	627	304	3			Y	-0-			1
12	0	316	-0-	316	943	316	3			Y	-0-			1
01	0	331	-0-	331	1274	328	3	3	9	Y	3	3	8	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #:		3	RRCID ->	166875	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6816 - 7102		
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	465 N	450	-0-	-15	-0-	30	1	1	2	N	-0-			-0-
						419	3							
09	0	432	-0-	432	432	36	1	396	3	N	-0-			-0-
10	0	445	-0-	445	877	35	1	410	3	N	-0-			-0-
11	0	431	-0-	431	1308	29	1	402	3	N	-0-			-0-
12	0	440	-0-	440	1748	30	1	410	3	N	-0-			-0-
01	0	439	-0-	439	2187	31	1	408	3	N	-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #:		6	RRCID ->	166877	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6162 - 6346		
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 99		WELL #:		8	RRCID ->	166878	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5274 - 6106		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		8	RRCID ->	166882	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 6412		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-			-0-
09	0	116	-0-	116	116	12	1	104	3	N	-0-			-0-
10	0	124	-0-	124	240	9	1	115	3	N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	354	10	1	103	3	N	1			1
						1	9							
12	0	119	-0-	119	473	8	1	111	3	N	-0-	1 1		-0-
01	0	119	-0-	119	592	7	1	112	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #:		10	RRCID ->	166885	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6272 - 6406		
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-			-0-
09	0	198	-0-	198	198	21	1	177	3	N	-0-			-0-
10	0	204	-0-	204	402	15	1	189	3	N	-0-			-0-
11	0	194	-0-	194	596	17	1	177	3	N	-0-			-0-
12	0	207	-0-	207	803	14	1	193	3	N	-0-			-0-
01	0	192	-0-	192	995	12	1	180	3	N	-0-			-0-

WILSON 32		WELL #:		9	RRCID ->	167072	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5520 - 5600		
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	N	-0-			-0-
09	0	213	-0-	213	213	18	1	195	3	N	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222	435	17	1	205	3	N	-0-			-0-
11	0	211	-0-	211	646	16	1	195	3	N	-0-			-0-
12	0	206	-0-	206	852	16	1	190	3	N	-0-			-0-
01	0	210	-0-	210	1062	16	1	194	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, LEO H. 108		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 8		RRCID -> 167074		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 5575			PERF. 5230 - 5310		
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-			-0-
09	0	210	-0-	210	210	16	1	194	3	N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	413	16	1	187	3	N	-0-			-0-
11	0	184	-0-	184	597	14	1	170	3	N	-0-			-0-
12	0	185	-0-	185	782	14	1	171	3	N	-0-			-0-
01	0	202	-0-	202	984	16	1	186	3	N	-0-			-0-

		WELL #: 7		RRCID -> 167222		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 5777			PERF. 4510 - 4542		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 167224		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 8424			PERF. 6932 - 7150		
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-
09	0	115	-0-	115	115	10	1	105	3	N	-0-			-0-
10	0	116	-0-	116	231	9	1	107	3	N	-0-			-0-
11	0	109	-0-	109	340	7	1	102	3	N	-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	453	8	1	105	3	N	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	564	8	1	103	3	N	-0-			-0-

		WELL #: 3109		RRCID -> 167322		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 6010			PERF. 5598 - 5654		
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	35	1	321	3	Y	-0-			1
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	Y	2			3
10	0	348	-0-	348	348	31	1	317	3	Y	-0-	1	1	2
11	0	326	-0-	326	674	26	1	300	3	Y	-0-	1	1	1
12	0	343	-0-	343	1017	23	1	317	3	Y	3	1	1	3
01	0	374	-0-	374	1391	23	1	350	3	Y	1	3	1	1

		WELL #: 3910		RRCID -> 167323		COMPL. DATE 12/27/1997			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5394 - 5601		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	-0-			1
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	321	3	Y	1			2
10	0	383	-0-	383	383	34	1	349	3	Y	-0-	1	1	1
11	0	344	-0-	344	727	28	1	315	3	Y	1	1	1	1
12	0	396	-0-	396	1123	27	1	368	3	Y	1			2
01	0	330	-0-	330	1453	20	1	308	3	Y	2	2	1	2

		WELL #: 3911		RRCID -> 167324		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5674 - 5512		
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	23	1	212	3	Y	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	0	280	-0-	280	280	25	1	255	3	Y	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	498	18	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	0	258	-0-	258	756	17	1	241	3	Y	-0-			-0-
01	0	235	-0-	235	991	15	1	220	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1872		RRCID -> 167325		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 14		RRCID -> 167382			COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	9	-0-	9	9	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0	57	-0-	57	66	4	1	53	3	N	-0-					-0-
12	0	62	-0-	62	128	5	1	57	3	N	-0-					-0-
01	0	60	-0-	60	188	5	1	55	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 8		RRCID -> 167385			COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "D"				WELL #: 13		RRCID -> 167468			COMPL. DATE 12/28/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158				
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	0	10	-0-	10	23	10	3			N	-0-					-0-
11	0	14	-0-	14	37	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	0	10	-0-	10	47	10	3			N	-0-					-0-
01	0	12	-0-	12	59	1	1	11	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104				WELL #: 11		RRCID -> 167471			COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254				
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	0	247	-0-	247	247	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	0	247	-0-	247	494	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	0	239	-0-	239	733	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	0	255	-0-	255	988	27	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	0	256	-0-	256	1244	24	1	232	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147				WELL #: 15		RRCID -> 167474			COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908				
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	0	28	-0-	28	28	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	61	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	0	38	-0-	38	99	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	0	43	-0-	43	142	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	0	48	-0-	48	190	1	1	47	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15				WELL #: 4		RRCID -> 167484			COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798				
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	0	57	-0-	57	57	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	0	58	-0-	58	115	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	0	56	-0-	56	171	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	0	56	-0-	56	227	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	0	58	-0-	58	285	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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	

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 10		RRCID -> 167492		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4800 - 5242		
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PFLUGER 105		WELL #: 13		RRCID -> 167495		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5218 - 5326		
08	124	N	124	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-	
09	0		125	-0-	125	8	1	117	3	Y	-0-	
10	0		132	-0-	132	9	1	123	3	Y	-0-	
11	0		128	-0-	128	12	1	116	3	Y	-0-	
12	0		134	-0-	134	14	1	120	3	Y	-0-	
01	0		130	-0-	130	649	12	118	3	Y	-0-	

REED 100		WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5844 - 6044		
08	98	N	98	-0-	-0-	98	3		Y	-0-	-0-	
09	0		69	-0-	69	69	3		Y	-0-	-0-	
10	0		22	-0-	22	91	22	3	Y	-0-	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-	-0-	
12	0		83	-0-	83	174	83	3	Y	-0-	-0-	
01	0		2	-0-	2	176	2	3	Y	-0-	-0-	

HUNT 24		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8940 - 9412		
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-	

KELLY 125		WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5274 - 6500		
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-	

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5226 - 5298		
08	215	N	215	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-	
09	0		193	-0-	193	15	1	178	3	N	-0-	
10	0		187	-0-	187	380	15	1	172	3	N	-0-
11	0		168	-0-	168	548	13	1	155	3	N	-0-
12	0		181	-0-	181	729	14	1	167	3	N	-0-
01	0		179	-0-	179	908	14	1	165	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397		
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	403 N	393	-0-	-10	-0-	52 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	379	-0-	379	379	47 1	332 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	405	-0-	405	784	51 1	354 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	393	-0-	393	1177	50 1	343 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	382	-0-	382	1559	41 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	397	-0-	397	1956	44 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	62	-0-	62	62	2 1	60 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	73	-0-	73	135	2 1	71 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	117	-0-	117	252	3 1	114 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	139	-0-	139	391	2 1	137 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	155	-0-	155	546	4 1	151 3	Y	-0-	-0-	-0-

KELLY 125A		WELL #: 18		RRCID -> 167729		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204		
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	60	-0-	60	60	5 1	55 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	58	-0-	58	118	5 1	53 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	53	-0-	53	171	4 1	49 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	54	-0-	54	225	4 1	50 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	66	-0-	66	291	5 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 11		RRCID -> 167734		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 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-

SHURLEY 110		WELL #: 9		RRCID -> 167737		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692		
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	5 1	32 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	52	-0-	52	52	4 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1	53	1 3		N	-0-	-0-	-0-
12	0	118	-0-	118	171	8 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	11	-0-	11	182	1 1	10 3	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414		
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2104		RRCID -> 168039		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480		
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	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-
10	0	44	-0-	44	44	4	1	40	3	N	-0-
11	0	30	-0-	30	74	2	1	28	3	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	74					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	74					N	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442		
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-
10	0	245	-0-	245	245	21	1	224	3	N	-0-
11	0	177	-0-	177	422	10	1	167	3	N	-0-
12	0	200	-0-	200	622	15	1	185	3	N	-0-
01	0	134	-0-	134	756	9	1	125	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-
10	0	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-
11	0	75	-0-	75	151	75	3			Y	-0-
12	0	72	-0-	72	223	72	3			Y	-0-
01	0	72	-0-	72	295	72	3			Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1079S		RRCID -> 168073		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176		
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			Y	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-
10	0	471	-0-	471	471	471	3			Y	-0-
11	0	216	-0-	216	687	216	3			Y	-0-
12	0	441	-0-	441	1128	441	3			Y	-0-
01	0	317	-0-	317	1445	317	3			Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8310S		RRCID -> 168075		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252		
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	15	1	212	3	Y	-0-
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	17	1	167	3	Y	-0-
12	279 N	109	-0-	-170	-0-	12	1	97	3	Y	-0-
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID -> 168136		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-
11	0	148	-0-	148	180	148	3			N	-0-
12	0	307	-0-	307	487	307	3			N	-0-
01	0	205	-0-	205	692	205	3			N	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID -> 168137		COMPL. DATE 04/04/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712		
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-
10	0	45	-0-	45	60	45	3			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 25		RRCID -> 168138		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648							
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-

PFLUGER 104				WELL #: 13		RRCID -> 168141		COMPL. DATE 03/11/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258					
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 #: 14		RRCID -> 168142		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205					
08	620 N	185	-0-	-435	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	0	627	-0-	627	-0-	39	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	0	596	-0-	596	-0-	39	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	0	583	-0-	583	-0-	55	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	0	760	-0-	760	-0-	81	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	0	958	-0-	958	-0-	91	1	867	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10				WELL #: 8		RRCID -> 168144		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305					
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	0	28	-0-	28	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	0	36	-0-	36	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	0	32	-0-	32	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0	36	-0-	36	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	0	37	-0-	37	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 9		RRCID -> 168145		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497					
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	3	N	-0-					-0-
09	0	1080	-0-	1080	-0-	84	1	996	3	N	-0-					-0-
10	0	1071	-0-	1071	-0-	84	1	987	3	N	-0-					-0-
11	0	897	-0-	897	-0-	68	1	829	3	N	-0-					-0-
12	0	955	-0-	955	-0-	72	1	883	3	N	-0-					-0-
01	0	1069	-0-	1069	-0-	83	1	986	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 10		RRCID -> 168147		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218					
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
09	0	149	-0-	149	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
10	0	143	-0-	143	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
11	0	132	-0-	132	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
12	0	142	-0-	142	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
01	0	140	-0-	140	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 14		RRCID -> 168149		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284					
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
09	0	131	-0-	131	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
10	0	162	-0-	162	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-
11	0	147	-0-	147	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
12	0	152	-0-	152	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
01	0	201	-0-	201	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 99		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052													
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396 3	N	-0-			1
09	0	387	-0-	387	387	41	1	346 3	N	-0-			1
10	0	392	-0-	392	779	29	1	363 3	N	-0-			1
11	0	366	-0-	366	1145	32	1	334 3	N	-0-			1
12	0	360	-0-	360	1505	24	1	336 3	N	-0-	1 1		-0-
01	0	341	-0-	341	1846	21	1	320 3	N	-0-			-0-

WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286													
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

WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803													
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2 3	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-

WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476													
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	39	1	331 3	N	-0-			-0-
09	0	376	-0-	376	376	45	1	331 3	N	-0-			-0-
10	0	343	-0-	343	719	38	1	305 3	N	-0-			-0-
11	0	336	-0-	336	1055	46	1	290 3	N	-0-			-0-
12	0	259	-0-	259	1314	28	1	231 3	N	-0-			-0-
01	0	405	-0-	405	1719	43	1	362 3	N	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004													
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	1	1	4 3	N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	9	1	1	3 3	N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	13	1	1	3 3	N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	18	1	1	4 3	N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	20	2	3		N	-0-			-0-

WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124													
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	24	1	215 3	Y	-0-			1
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	208 3	Y	1			2
						1	9						
10	0	236	-0-	236	236	21	1	215 3	Y	-0-	1 1		1
11	0	226	-0-	226	462	18	1	207 3	Y	1	1 1		1
						1	9						
12	0	234	-0-	234	696	16	1	216 3	Y	2	1 1		2
						2	9						
01	0	232	-0-	232	928	14	1	217 3	Y	1	2 1		1
						1	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 9		RRCID -> 169166		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 8012			PERF. 6340 - 6396		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	48	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	72	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	96	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	121	3	1	22	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 9		RRCID -> 169166		COMPL. DATE 05/27/1998			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5210 - 5332		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	7	1	86	3	N	-0-			-0-
10	0	89	-0-	89	182	7	1	82	3	N	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	263	6	1	75	3	N	-0-			-0-
12	0	86	-0-	86	349	6	1	80	3	N	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	437	7	1	81	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11		RRCID -> 169170		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 5517			PERF. 5202 - 5335		
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50	4	1	46	3	N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	100	4	1	46	3	N	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52	152	4	1	48	3	N	-0-			-0-
12	0	58	-0-	58	210	4	1	54	3	N	-0-			-0-
01	0	58	-0-	58	268	4	1	54	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 3		RRCID -> 169171		COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5223 - 5934		
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	22	1	154	3	N	-0-			-0-
09	0	108	-0-	108	108	11	1	97	3	N	-0-			-0-
10	0	146	-0-	146	254	11	1	135	3	N	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	309	5	1	50	3	N	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95	404	6	1	89	3	N	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56	460	4	1	52	3	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	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 99		WELL #: 10		RRCID -> 169175		COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5244 - 6084		
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	63	1	447	3	N	-0-			-0-
09	0	485	-0-	485	485	51	1	434	3	N	-0-			-0-
10	0	501	-0-	501	986	37	1	464	3	N	-0-			-0-
11	0	467	-0-	467	1453	40	1	427	3	N	-0-			-0-
12	0	506	-0-	506	1959	34	1	472	3	N	-0-			-0-
01	0	491	-0-	491	2450	31	1	460	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 99		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 11		RRCID -> 169181		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998								
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-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 11		RRCID -> 169186		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	63	-0-	63	125	5	1	58	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	59	-0-	59	125	4	1	55	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	43	-0-	43	168	3	1	40	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14				WELL #: 12		RRCID -> 169188		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	123	-0-	123	123	10	1	113	3	N	-0-					-0-
10	0	50	-0-	50	173	4	1	46	3	N	-0-					-0-
11	0	37	-0-	37	210	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	0	33	-0-	33	243	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	0	34	-0-	34	277	3	1	31	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11				WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	0	23	-0-	23	28	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	0	30	-0-	30	58	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	0	30	-0-	30	88	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	0	46	-0-	46	134	3	1	43	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 139S		RRCID -> 169470		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	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 #: 10		RRCID -> 169716		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136							
08	403 N	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	0	257	-0-	257	257	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	0	200	-0-	200	457	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	0	158	-0-	158	615	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	0	229	-0-	229	844	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	0	105	-0-	105	949	8	1	97	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85		WELL #: 12		RRCID -> 169727		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239							
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	0	230	-0-	230	230	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	0	212	-0-	212	442	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	0	231	-0-	231	673	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	0	247	-0-	247	920	26	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	0	256	-0-	256	1176	24	1	232	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 36		RRCID -> 169731		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986							
08	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	84	1	927	3	N	-0-					9
09	0	998	-0-	998	998	80	1	918	3	N	-0-					9
10	0	1079	-0-	1079	2077	93	1	986	3	N	-0-					9
11	0	1092	-0-	1092	3169	61	1	1031	3	N	-0-					9
12	0	1012	-0-	1012	4181	76	1	936	3	N	-0-					9
01	0	1053	-0-	1053	5234	68	1	985	3	N	-0-					9

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-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 16		RRCID -> 170057		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-	-0-
09	0		140	-0-	140	140	11	1	129	3	N	-0-	-0-
10	0		132	-0-	132	272	10	1	122	3	N	-0-	-0-
11	0		111	-0-	111	383	8	1	103	3	N	-0-	-0-
12	0		122	-0-	122	505	9	1	113	3	N	-0-	-0-
01	0		121	-0-	121	626	9	1	112	3	N	-0-	-0-

SHANNON 51		WELL #: 7		RRCID -> 170489		COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914				
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 48		WELL #: 3		RRCID -> 170492		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204				
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
09	0		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	-0-
10	0		109	-0-	109	113	8	1	101	3	Y	-0-	-0-
11	0		77	-0-	77	190	6	1	71	3	Y	-0-	-0-
12	0		65	-0-	65	255	5	1	60	3	Y	-0-	-0-
01	0		69	-0-	69	324	5	1	64	3	Y	-0-	-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	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-	-0-
09	0		99	-0-	99	99	8	1	91	3	N	-0-	-0-
10	0		98	-0-	98	197	8	1	90	3	N	-0-	-0-
11	0		96	-0-	96	293	7	1	89	3	N	-0-	-0-
12	0		85	-0-	85	378	6	1	79	3	N	-0-	-0-
01	0		85	-0-	85	463	7	1	78	3	N	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 9		RRCID -> 170525		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, LEO H. 108		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351																
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					2
09	0	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					2
10	0	88	-0-	88	102	7	1	81	3	N	-0-					2
11	0	133	-0-	133	235	10	1	123	3	N	-0-					2
12	0	86	-0-	86	321	6	1	80	3	N	-0-					2
01	0	103	-0-	103	424	8	1	95	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482																
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					1
09	0	16	-0-	16	16	2	1	14	3	N	-0-					1
10	0	16	-0-	16	32	2	1	14	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	14	-0-	14	46	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	0	15	-0-	15	61	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	0	15	-0-	15	76	1	1	14	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	18	-0-	18	26	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	21	-0-	21	47	2	1	19	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241																
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 #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334																
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 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325																
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	0	224	-0-	224	224	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	0	232	-0-	232	456	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	0	225	-0-	225	681	21	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	0	238	-0-	238	919	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	0	233	-0-	233	1152	22	1	211	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271																
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	0	94	-0-	94	94	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	0	13	-0-	13	107	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
12	0	202	-0-	202	309	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	0	12	-0-	12	321	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 2		RRCID -> 170837		COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 7190 - 7210		
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-			-0-
09	0	138	-0-	138	138	13	1	125	3	N	-0-			-0-
10	0	147	-0-	147	285	13	1	134	3	N	-0-			-0-
11	0	142	-0-	142	427	12	1	130	3	N	-0-			-0-
12	0	146	-0-	146	573	12	1	134	3	N	-0-			-0-
01	0	149	-0-	149	722	13	1	136	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 170838		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 7337			PERF. 7234 - 7254		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	9	1	84	3	N	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	190	8	1	89	3	N	-0-			-0-
11	0	97	-0-	97	287	8	1	89	3	N	-0-			-0-
12	0	99	-0-	99	386	8	1	91	3	N	-0-			-0-
01	0	104	-0-	104	490	9	1	95	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8311S		RRCID -> 170956		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5159 - 5248		
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-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 170976		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6418 - 6846		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	3	2	3			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	8	3	3			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	9	1	3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 29		RRCID -> 170992		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 6296			PERF. 5143 - 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-

DUNBAR, NED		WELL #: 30		RRCID -> 170993		COMPL. DATE 09/26/1998			TOTAL DEPTH 6317			PERF. 5138 - 5959		
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09	0	267	-0-	267	267	7	1	245	3	N	14	14	8	-0-
						15	9							
10	0	396	-0-	396	663	396	3			N	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	986	323	3			N	-0-			-0-
12	0	259	-0-	259	1245	259	3			N	-0-			-0-
01	0	164	-0-	164	1409	164	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 31		RRCID -> 170994		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014						
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-

DUNBAR, NED				WELL #: 32		RRCID -> 170996			COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	329 N	329	-0-	-0-	-0-	102	1	227	3	N	-0-				-0-
09	0	546	-0-	546	546	98	1	448	3	N	-0-				-0-
10	0	792	-0-	792	1338	102	1	690	3	N	-0-				-0-
11	0	746	-0-	746	2084	99	1	647	3	N	-0-				-0-
12	0	725	-0-	725	2809	72	1	653	3	N	-0-				-0-
01	0	610	-0-	610	3419	72	1	538	3	N	-0-				-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 35		RRCID -> 170999			COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983			
08	11 N	-0-	-0-	-11	-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-

DUNBAR, NED				WELL #: 37		RRCID -> 171000			COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 39		RRCID -> 171010			COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049			
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-
09	0	47	-0-	47	47	47	3			N	-0-				-0-
10	0	51	-0-	51	98	51	3			N	-0-				-0-
11	0	50	-0-	50	148	50	3			N	-0-				-0-
12	0	51	-0-	51	199	51	3			N	-0-				-0-
01	0	36	-0-	36	235	36	3			N	-0-				-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 41		RRCID -> 171011			COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044			
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) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-		3 1	29	3	Y	-0-			-0-
09	0		1	-0-	1		1 3			Y	-0-			-0-
10	0		26	-0-	26		2 1	24	3	Y	-0-			-0-
11	0		1	-0-	1		1 3			Y	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID -> 171068		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109					
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-

DUNBAR, NED		WELL #: 40		RRCID -> 171150		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051					
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-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198					
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-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330					
08	310	N	306	-0-	-4		20 1	283	3	N	3	1 1		3
							3 9							
09	0		294	-0-	294		24 1	266	3	N	4	4 1		3
							4 9							
10	0		304	-0-	304		24 1	277	3	N	3	1 1		5
							3 9							
11	0		291	-0-	291		19 1	270	3	N	2	4 1		3
							2 9							
12	0		309	-0-	309		21 1	284	3	N	4	3 1		4
							4 9							
01	0		298	-0-	298		21 1	271	3	N	5	7 1		2
							6 9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324					
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		107 N	107	-0-	-0-		8 1	99 3		N	-0-			-0-
09		0	89	-0-	89		7 1	82 3		N	-0-			-0-
10		0	86	-0-	86		7 1	79 3		N	-0-			-0-
11		0	69	-0-	69		5 1	64 3		N	-0-			-0-
12		0	295	-0-	295		22 1	273 3		N	-0-			-0-
01		0	129	-0-	129		10 1	119 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248					
08		124 N	102	-0-	-22		102 3			Y	-0-			-0-
09		0	102	-0-	102		102 3			Y	-0-			-0-
10		0	111	-0-	111		213 3			Y	-0-			-0-
11		0	107	-0-	107		320 3			Y	-0-			-0-
12		0	104	-0-	104		424 3			Y	-0-			-0-
01		0	109	-0-	109		533 3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182					
08		93 N	68	-0-	-25		68 3			Y	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-		69 3			Y	-0-			-0-
10		0	78	-0-	78		78 3			Y	-0-			-0-
11		0	77	-0-	77		155 3			Y	-0-			-0-
12		0	74	-0-	74		229 3			Y	-0-			-0-
01		0	74	-0-	74		303 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	-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-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172366		COMPL. DATE 03/12/1999			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088					
08		62 N	55	-0-	-7		4 1	51 3		N	-0-			-0-
09		0	52	-0-	52		4 1	48 3		N	-0-			-0-
10		0	76	-0-	76		6 1	70 3		N	-0-			-0-
11		0	70	-0-	70		5 1	65 3		N	-0-			-0-
12		0	71	-0-	71		5 1	66 3		N	-0-			-0-
01		0	71	-0-	71		5 1	66 3		N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 36		RRCID -> 172483		COMPL. DATE 12/19/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986					
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 12		RRCID -> 172598		COMPL. DATE 03/04/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268					
08		124 N	124	-0-	-0-		9 1	115 3		N	-0-			-0-
09		0	91	-0-	91		7 1	84 3		N	-0-			-0-
10		0	129	-0-	129		10 1	119 3		N	-0-			-0-
11		0	118	-0-	118		9 1	109 3		N	-0-			-0-
12		0	118	-0-	118		9 1	109 3		N	-0-			-0-
01		0	118	-0-	118		9 1	109 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 13		RRCID -> 172599		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266		
M	O	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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	N	-0-	-0-	
09	0	137	-0-	137	137	11 1	126 3	N	-0-	-0-	
10	0	122	-0-	122	259	10 1	112 3	N	-0-	-0-	
11	0	129	-0-	129	388	10 1	119 3	N	-0-	-0-	
12	0	150	-0-	150	538	11 1	139 3	N	-0-	-0-	
01	0	140	-0-	140	678	11 1	129 3	N	-0-	-0-	

MAYER, MINNIE H. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 172606		COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 3	N	-0-	-0-	
09	0	207	-0-	207	207	10 1	197 3	N	-0-	-0-	
10	0	212	-0-	212	419	10 1	202 3	N	-0-	-0-	
11	0	203	-0-	203	622	9 1	194 3	N	-0-	-0-	
12	0	217	-0-	217	839	10 1	207 3	N	-0-	-0-	
01	0	212	-0-	212	1051	10 1	202 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	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
09	0	8	-0-	8	8	8 3		N	-0-	-0-	
10	0	13	-0-	13	21	1 1	12 3	N	-0-	-0-	
11	0	13	-0-	13	34	1 1	12 3	N	-0-	-0-	
12	0	19	-0-	19	53	1 1	18 3	N	-0-	-0-	
01	0	21	-0-	21	74	1 1	20 3	N	-0-	-0-	

PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14 1	143 3	Y	-0-	-0-	
09	0	147	-0-	147	147	9 1	138 3	Y	-0-	-0-	
10	0	150	-0-	150	297	10 1	140 3	Y	-0-	-0-	
11	0	141	-0-	141	438	13 1	128 3	Y	-0-	-0-	
12	0	152	-0-	152	590	16 1	136 3	Y	-0-	-0-	
01	0	149	-0-	149	739	14 1	135 3	Y	-0-	-0-	

DAVID 109		WELL #: 11		RRCID -> 172797		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	25	-0-	25	25	2 1	23 3	Y	-0-	-0-	
11	0	9	-0-	9	34	1 1	8 3	Y	-0-	-0-	
12	0	9	-0-	9	43	1 1	8 3	Y	-0-	-0-	
01	0	8	-0-	8	51	1 1	7 3	Y	-0-	-0-	

RICHARDSON 139		WELL #: 5		RRCID -> 172800		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084		
08	248 N	133	-0-	-115	-0-	12 1	121 3	Y	-0-	2	
09	0	143	-0-	143	143	26 1	117 3	Y	-0-	2	
10	0	119	-0-	119	262	10 1	109 3	Y	-0-	2	
11	0	120	-0-	120	382	10 1	110 3	Y	-0-	2	
12	0	132	-0-	132	514	14 1	118 3	Y	-0-	2	
01	0	226	-0-	226	740	111 1	115 3	Y	-0-	2	

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 14		RRCID -> 172857		COMPL. DATE 04/10/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	N	-0-	-0-	
09	0	116	-0-	116	116	9 1	107 3	N	-0-	-0-	
10	0	116	-0-	116	232	9 1	107 3	N	-0-	-0-	
11	0	107	-0-	107	339	8 1	99 3	N	-0-	-0-	
12	0	111	-0-	111	450	8 1	103 3	N	-0-	-0-	
01	0	109	-0-	109	559	8 1	101 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS 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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-			-0-
09	0	143	-0-	143	143	9	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	330	12	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	0	170	-0-	170	500	16	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	0	187	-0-	187	687	20	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	0	202	-0-	202	889	19	1	183	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	0 N	-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-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

08	651 N	578	-0-	-73	-0-	154	1	424	3	Y	-0-	1	1	1
09	0	530	-0-	530	530	140	1	390	3	Y	-0-			1
10	0	547	-0-	547	1077	151	1	396	3	Y	-0-			1
11	0	516	-0-	516	1593	143	1	373	3	Y	-0-			1
12	0	507	-0-	507	2100	137	1	370	3	Y	-0-			1
01	0	545	-0-	545	2645	146	1	399	3	Y	-0-			1

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

08	T. A.	45	-0-	45	118	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	37	-0-	37	155	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	23	-0-	23	178	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	218	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	278	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	24	-0-	24	302	2	1	22	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

08	155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	Y	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	9	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154	301	10	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	0	136	-0-	136	437	13	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128	565	14	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	0	135	-0-	135	700	13	1	122	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	0	124	-0-	124	124	9	1	115	3	Y	-0-			-0-
10	0	128	-0-	128	252	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
11	0	121	-0-	121	373	10	1	110	3	Y	-0-	1	8	-0-
12	0	123	-0-	123	496	1	9							-0-
01	0	95	-0-	95	591	7	1	116	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 13		RRCID -> 173423		COMPL. DATE 04/25/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254						
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-

MAYER 47				WELL #: 5		RRCID -> 173424			COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078			
08	T. A.	89	-0-	89	149	7	1	82	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	50	-0-	50	199	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	1	-0-	1	200	1	3			Y	-0-				-0-
11	0	1	-0-	1	201	1	3			Y	-0-				-0-
12	0	1	-0-	1	202	1	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	1	-0-	1	203	1	3			Y	-0-				-0-

FIELDS 17				WELL #: 13		RRCID -> 173430			COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900			
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	3	N	-0-				-0-
09	0	72	-0-	72	72	9	1	63	3	N	-0-				-0-
10	0	88	-0-	88	160	10	1	78	3	N	-0-				-0-
11	0	101	-0-	101	261	14	1	87	3	N	-0-				-0-
12	0	113	-0-	113	374	12	1	101	3	N	-0-				-0-
01	0	125	-0-	125	499	13	1	112	3	N	-0-				-0-

FIELDS 20				WELL #: 8		RRCID -> 173607			COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	N	-0-				-0-
09	0	332	-0-	332	332	40	1	292	3	N	-0-				-0-
10	0	292	-0-	292	624	32	1	260	3	N	-0-				-0-
11	0	321	-0-	321	945	44	1	277	3	N	-0-				-0-
12	0	256	-0-	256	1201	28	1	228	3	N	-0-				-0-
01	0	289	-0-	289	1490	31	1	258	3	N	-0-				-0-

FIELDS 17				WELL #: 14		RRCID -> 173612			COMPL. DATE 06/16/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-				-0-
09	0	122	-0-	122	122	15	1	107	3	N	-0-				-0-
10	0	124	-0-	124	246	14	1	110	3	N	-0-				-0-
11	0	123	-0-	123	369	17	1	106	3	N	-0-				-0-
12	0	124	-0-	124	493	13	1	111	3	N	-0-				-0-
01	0	126	-0-	126	619	13	1	113	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	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-				-0-
10	0	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-				-0-
11	0	3	-0-	3	8	3	3			N	-0-				-0-
12	0	5	-0-	5	13	5	3			N	-0-				-0-
01	0	5	-0-	5	18	5	3			N	-0-				-0-

MAYFIELD 45				WELL #: 7		RRCID -> 173799			COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272			
08	T. A.	5	-0-	5	12	4	3	1	9	Y	1	1	1		1
09	T. A.	5	-0-	5	17	5	3			Y	-0-				1
10	T. A.	4	-0-	4	21	4	3			Y	-0-				1
11	0	7	-0-	7	28	1	1	6	3	Y	-0-				1
12	0	5	-0-	5	33	5	3			Y	-0-				1
01	T. A.	45	-0-	45	78	3	1	42	3	Y	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SHURLEY 99		WELL #: 14		RRCID -> 173929		COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308			
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	23	1	160 3	N	-0-		-0-
09	0	114	-0-	114	114	12	1	102 3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	114				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	114				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	114				N	-0-		-0-
01	0	149	-0-	149	263	9	1	140 3	N	-0-		-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160			
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206 3	Y	-0-		-0-
09	0	216	-0-	216	216	16	1	200 3	Y	-0-		-0-
10	0	211	-0-	211	427	18	1	193 3	Y	-0-		-0-
11	0	188	-0-	188	615	16	1	172 3	Y	-0-		-0-
12	0	199	-0-	199	814	12	1	187 3	Y	-0-		-0-
01	0	195	-0-	195	1009	15	1	180 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 99		WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	310 N	292	-0-	-18	-0-	26	1	266 3	Y	-0-		-0-
09	0	262	-0-	262	262	16	1	246 3	Y	-0-		-0-
10	0	283	-0-	283	545	19	1	264 3	Y	-0-		-0-
11	0	154	-0-	154	699	14	1	140 3	Y	-0-		-0-
12	0	185	-0-	185	884	20	1	165 3	Y	-0-		-0-
01	0	267	-0-	267	1151	25	1	242 3	Y	-0-		-0-

DAVID 109		WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866			
08	T. A.	135	-0-	135	135	12	1	123 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	91	-0-	91	226	6	1	85 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	100	-0-	100	326	7	1	93 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	125	-0-	125	451	12	1	113 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	161	-0-	161	612	17	1	144 3	Y	-0-		-0-
01	0	151	-0-	151	763	14	1	137 3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249			
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104 3	Y	-0-		-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14 3	Y	-0-		-0-
10	0	96	-0-	96	111	6	1	90 3	Y	-0-		-0-
11	0	91	-0-	91	202	9	1	82 3	Y	-0-		-0-
12	0	87	-0-	87	289	9	1	78 3	Y	-0-		-0-
01	0	85	-0-	85	374	8	1	77 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274													
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	577	3	Y	6	11 1	7
09	0	696	-0-	696	696	51	1	644	3	Y	1		8
10	0	843	-0-	843	1539	72	1	759	3	Y	11	17 1	2
11	0	864	-0-	864	2403	70	1	775	3	Y	17	3 8	16
12	0	736	-0-	736	3139	44	1	690	3	Y	2	2 8	16
01	0	1013	-0-	1013	4152	76	1	936	3	Y	1	14 1	3

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832													
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-		-0-
09	0	371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-		-0-
10	0	310	-0-	310	681	310	3			Y	-0-		-0-
11	0	282	-0-	282	963	282	3			Y	-0-		-0-
12	0	285	-0-	285	1248	285	3			Y	-0-		-0-
01	0	287	-0-	287	1535	287	3			Y	-0-		-0-

PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302													
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-		-0-
09	0	52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	101	3	1	46	3	Y	-0-		-0-
11	0	43	-0-	43	144	4	1	39	3	Y	-0-		-0-
12	0	47	-0-	47	191	5	1	42	3	Y	-0-		-0-
01	0	46	-0-	46	237	4	1	42	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	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	N	-0-		1
09	0	249	-0-	249	249	38	1	211	3	N	-0-		1
10	0	250	-0-	250	499	18	1	232	3	N	-0-		1
11	0	237	-0-	237	736	17	1	220	3	N	-0-		1
12	0	256	-0-	256	992	18	1	238	3	N	-0-	1 1	-0-
01	0	251	-0-	251	1243	18	1	233	3	N	-0-		-0-

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792													
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	3	N	-0-		-0-
09	0	92	-0-	92	92	11	1	81	3	N	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64	156	7	1	57	3	N	-0-		-0-
11	0	61	-0-	61	217	8	1	53	3	N	-0-		-0-
12	0	65	-0-	65	282	7	1	58	3	N	-0-		-0-
01	0	58	-0-	58	340	6	1	52	3	N	-0-		-0-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292													
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) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776																
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	23	1	191	3	N	-0-					5
09	0	217	-0-	217	217	25	1	181	3	N	10					15
						11	9									
10	0	209	-0-	209	426	23	1	186	3	N	-0-					15
11	0	199	-0-	199	625	27	1	171	3	N	1	1	8			15
						1	9									
12	0	207	-0-	207	832	22	1	179	3	N	5	8	1			12
						6	9									
01	0	196	-0-	196	1028	21	1	175	3	N	-0-					12

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292																
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	240 X	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	248 X	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	240 X	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	248 X	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586																
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	0	23	-0-	23	23	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	0	24	-0-	24	47	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	0	9	-0-	9	56	9	3			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268																
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	6	2	N	-0-					-0-
						566	3									
09	0	580	-0-	580	580	28	1	3	2	N	-0-					-0-
						549	3									
10	0	599	-0-	599	1179	27	1	7	2	N	-0-					-0-
						565	3									
11	0	571	-0-	571	1750	25	1	3	2	N	-0-					-0-
						543	3									
12	0	596	-0-	596	2346	27	1	569	3	N	-0-					-0-
01	0	596	-0-	596	2942	27	1	2	2	N	-0-					-0-
						567	3									

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562																
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	5	3	3			N	-0-					-0-
11	0	4	-0-	4	9	4	3			N	-0-					-0-
12	0	6	-0-	6	15	6	3			N	-0-					-0-
01	0	6	-0-	6	21	6	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660																
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) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	37	3	1	34	3	N	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	66	2	1	27	3	N	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	70	4	3			N	-0-			-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799					
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
09	0	82	-0-	82	82	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78	160	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	234	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	317	5	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	0	141	-0-	141	458	68	1	73	3	Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 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-

DUNBAR, NED		WELL #: 46		RRCID -> 175480		COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970					
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-

BAKER, ROY		WELL #: 4603		RRCID -> 175535		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520					
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-			-0-
10	0	123	-0-	123	123	11	1	112	3	N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	304	10	1	171	3	N	-0-			-0-
12	0	195	-0-	195	499	15	1	180	3	N	-0-			-0-
01	0	192	-0-	192	691	12	1	180	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-

CANYON RANCH		WELL #: 8302X		RRCID -> 175793		COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164					
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) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8312S		RRCID -> 175804		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208					
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	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-			-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1073A		RRCID -> 175810		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185					
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 #: 1311S		RRCID -> 175811		COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180					
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-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 6		RRCID -> 175816		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730					
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	112	1	743	3	Y	-0-			1
09	0	730	-0-	730	730	106	1	624	3	Y	-0-			1
10	0	718	-0-	718	1448	100	1	618	3	Y	-0-			1
11	0	605	-0-	605	2053	85	1	520	3	Y	-0-			1
12	0	628	-0-	628	2681	91	1	537	3	Y	-0-			1
01	0	724	-0-	724	3405	103	1	621	3	Y	-0-			1

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 7		RRCID -> 175819		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754					
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-

BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244					
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 20		WELL #: 11		RRCID -> 175824		COMPL. DATE 09/18/1999			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876					
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	30	1	254	3	N	-0-			-0-
09	0	274	-0-	274	274	33	1	241	3	N	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276	550	31	1	245	3	N	-0-			-0-
11	0	287	-0-	287	837	39	1	248	3	N	-0-			-0-
12	0	276	-0-	276	1113	30	1	246	3	N	-0-			-0-
01	0	278	-0-	278	1391	30	1	248	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #:		3	RRCID ->	175827	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6490 - 7847
M	O	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	217 N	216	-0-	-1	-0-	12 1	204 3	N	-0-	-0-		
09	0	200	-0-	200	200	10 1	190 3	N	-0-	-0-		
10	0	206	-0-	206	406	9 1	197 3	N	-0-	-0-		
11	0	191	-0-	191	597	8 1	183 3	N	-0-	-0-		
12	0	196	-0-	196	793	9 1	187 3	N	-0-	-0-		
01	0	194	-0-	194	987	9 1	185 3	N	-0-	-0-		

MAYER 18		WELL #:		4	RRCID ->	175829	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6284 - 8154
08	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		Y	-0-			1
09	0	438	-0-	438	438	438 2		Y	-0-			1
10	0	448	-0-	448	886	448 2		Y	-0-			1
11	0	411	-0-	411	1297	411 2		Y	-0-			1
12	0	397	-0-	397	1694	397 2		Y	-0-			1
01	0	412	-0-	412	2106	412 2		Y	-0-			1

MAYER 1		WELL #:		4	RRCID ->	175831	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6478 - 8226
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2		Y	-0-			1
09	0	490	-0-	490	490	490 2		Y	-0-			1
10	0	519	-0-	519	1009	519 2		Y	-0-			1
11	0	518	-0-	518	1527	518 2		Y	-0-			1
12	0	516	-0-	516	2043	516 2		Y	-0-			1
01	0	516	-0-	516	2559	516 2		Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		23	RRCID ->	175832	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6805 - 7710
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 3	Y	-0-			2
09	0	90	-0-	90	90	14 1	76 3	Y	-0-			2
10	0	96	-0-	96	186	7 1	89 3	Y	-0-			2
11	0	92	-0-	92	278	7 1	85 3	Y	-0-			2
12	0	98	-0-	98	376	7 1	91 3	Y	-0-			2
01	0	99	-0-	99	475	7 1	92 3	Y	-0-			2

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		22	RRCID ->	175838	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6466 - 7771
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	14 1	94 3	Y	-0-			43
09	0	105	-0-	105	105	16 1	89 3	Y	-0-	43 1		-0-
10	0	115	-0-	115	220	8 1	107 3	Y	-0-			-0-
11	0	108	-0-	108	328	8 1	100 3	Y	-0-			-0-
12	0	107	-0-	107	435	8 1	99 3	Y	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	546	8 1	103 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		3R	RRCID ->	175852	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6404 - 7161
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-			4
09	0	38	-0-	38	38	3 1	35 3	Y	-0-			4
10	0	38	-0-	38	76	3 1	35 3	Y	-0-			4
11	0	38	-0-	38	114	3 1	35 3	Y	-0-			4
12	0	39	-0-	39	153	2 1	37 3	Y	-0-			4
01	0	40	-0-	40	193	3 1	37 3	Y	-0-			4

RICHARDSON 139		WELL #:		7	RRCID ->	175855	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6714 - 7280
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	23 1	242 3	Y	-0-			4
09	0	255	-0-	255	255	19 1	236 3	Y	-0-			4
10	0	268	-0-	268	523	23 1	245 3	Y	-0-			4
11	0	256	-0-	256	779	21 1	235 3	Y	-0-			4
12	0	280	-0-	280	1059	17 1	263 3	Y	-0-			4
01	0	256	-0-	256	1315	19 1	237 3	Y	-0-			4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 175860		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 175867		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066			
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	128	1	1331 3	Y	-0-	2 1	1
09	0	1298	-0-	1298	1298	93	1	1174 3	Y	28		29
						31	9					
10	0	1418	-0-	1418	2716	123	1	1294 3	Y	1	28 1	2
						1	9					
11	0	1138	-0-	1138	3854	94	1	1036 3	Y	7	7 8	2
						8	9					
12	0	1171	-0-	1171	5025	67	1	1056 3	Y	44	6 8	40
						48	9					
01	0	1395	-0-	1395	6420	105	1	1290 3	Y	-0-	35 1	5

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 175943		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228			
08	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	6	3	3		Y	-0-		-0-
11	0	10	-0-	10	16	1	1	9 3	Y	-0-		-0-
12	0	22	-0-	22	38	2	1	20 3	Y	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	62	2	1	22 3	Y	-0-		-0-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 175944		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880			
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	24	1	293 3	Y	-0-		-0-
09	0	306	-0-	306	306	25	1	281 3	Y	-0-		-0-
10	0	320	-0-	320	626	24	1	296 3	Y	-0-		-0-
11	0	303	-0-	303	929	22	1	281 3	Y	-0-		-0-
12	0	288	-0-	288	1217	21	1	267 3	Y	-0-		-0-
01	0	306	-0-	306	1523	24	1	282 3	Y	-0-		-0-

MAYER 1028		WELL #: 1		RRCID -> 175948		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224			
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		Y	-0-		-0-
09	0	343	-0-	343	343	343	2		Y	-0-		-0-
10	0	345	-0-	345	688	345	2		Y	-0-		-0-
11	0	330	-0-	330	1018	330	2		Y	-0-		-0-
12	0	337	-0-	337	1355	337	2		Y	-0-		-0-
01	0	336	-0-	336	1691	336	2		Y	-0-		-0-

MAYER 10		WELL #: 3		RRCID -> 176052		COMPL. DATE 10/16/1999			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484			
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-		-0-
09	0	247	-0-	247	247	247	2		Y	-0-		-0-
10	0	252	-0-	252	499	252	2		Y	-0-		-0-
11	0	246	-0-	246	745	246	2		Y	-0-		-0-
12	0	249	-0-	249	994	249	2		Y	-0-		-0-
01	0	257	-0-	257	1251	257	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 9		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
				875310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
		WELL #:		2	RRCID ->	11/24/1999	8250	6326	- 7136							
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	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	0	385	-0-	385	385	385	2			Y	-0-					-0-
10	0	394	-0-	394	779	394	2			Y	-0-					-0-
11	0	372	-0-	372	1151	372	2			Y	-0-					-0-
12	0	380	-0-	380	1531	380	2			Y	-0-					-0-
01	0	378	-0-	378	1909	378	2			Y	-0-					-0-

ESPY 41				WELL #:	9	RRCID ->	176178	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5608	- 5782		
08	837 N	236	-0-	-601	-0-	31	1	205	3	Y	-0-					1
09	0	228	-0-	228	228	33	1	195	3	Y	-0-					1
10	0	733	-0-	733	961	101	1	622	3	Y	9					10
						10	9									
11	0	860	-0-	860	1821	119	1	732	3	Y	8					18
						9	9									
12	0	737	-0-	737	2558	107	1	630	3	Y	-0-					18
01	0	792	-0-	792	3350	112	1	679	3	Y	1					19
						1	9									

ESPY 41				WELL #:	10	RRCID ->	176181	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5607	- 5706		
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-

ASKEW & GLIMP 55				WELL #:	8	RRCID ->	176185	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5494	- 5823		
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 56				WELL #:	12	RRCID ->	176196	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5522	- 5778		
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	91	1	87	3	Y	-0-					1
09	0	168	-0-	168	168	88	1	80	3	Y	-0-					1
10	0	165	-0-	165	333	90	1	75	3	Y	-0-					1
11	0	136	-0-	136	469	83	1	52	3	Y	1					2
						1	9									
12	0	148	-0-	148	617	88	1	60	3	Y	-0-					2
01	0	130	-0-	130	747	85	1	45	3	Y	-0-					2

ESPY 56				WELL #:	13	RRCID ->	176197	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5346	- 5790		
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	75	1	496	3	Y	-0-					1
09	0	544	-0-	544	544	79	1	465	3	Y	-0-					1
10	0	552	-0-	552	1096	77	1	475	3	Y	-0-					1
11	0	442	-0-	442	1538	62	1	380	3	Y	-0-					1
12	0	112	-0-	112	1650	16	1	96	3	Y	-0-					1
01	0	106	-0-	106	1756	15	1	91	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

WELL #: 11		RRCID -> 176211		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5343		-		5740				
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	0	23	-0-	23	23	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	0	23	-0-	23	46	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	66	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	0	20	-0-	20	86	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	0	22	-0-	22	108	3	1	19	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 176212		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4818		-		5860				
08	0 N	-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	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-

WELL #: 1873		RRCID -> 176215		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6416		-		6605				
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-

WELL #: 3		RRCID -> 176216		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6380		-		7818				
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					1
09	0	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					1
10	0	156	-0-	156	316	156	2			Y	-0-					1
11	0	144	-0-	144	460	144	2			Y	-0-					1
12	0	137	-0-	137	597	137	2			Y	-0-					1
01	0	133	-0-	133	730	133	2			Y	-0-					1

WELL #: 4		RRCID -> 176217		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 6780		-		8320				
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	0	614	-0-	614	614	614	2			Y	-0-					-0-
10	0	618	-0-	618	1232	618	2			Y	-0-					-0-
11	0	579	-0-	579	1811	579	2			Y	-0-					-0-
12	0	598	-0-	598	2409	598	2			Y	-0-					-0-
01	0	598	-0-	598	3007	598	2			Y	-0-					-0-

WELL #: 7		RRCID -> 176235		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 6144		-		8058				
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	38	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	0	410	-0-	410	410	30	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	0	434	-0-	434	844	38	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	0	470	-0-	470	1314	39	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	0	519	-0-	519	1833	31	1	488	3	Y	-0-					-0-
01	0	536	-0-	536	2369	40	1	496	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 12		RRCID -> 176303		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6338		-		7216				
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
09	0	304	-0-	304	304	15	1	289	3	N	-0-					-0-
10	0	308	-0-	308	612	14	1	294	3	N	-0-					-0-
11	0	296	-0-	296	908	13	1	283	3	N	-0-					-0-
12	0	295	-0-	295	1203	13	1	282	3	N	-0-					-0-
01	0	294	-0-	294	1497	14	1	280	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 13		RRCID ->	176304	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6364	-	7250	
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	3	N	-0-			-0-
09	0	331	-0-	331	331	16	1	315	3	N	-0-			-0-
10	0	335	-0-	335	666	15	1	320	3	N	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	989	14	1	309	3	N	-0-			-0-
12	0	329	-0-	329	1318	15	1	314	3	N	-0-			-0-
01	0	329	-0-	329	1647	15	1	314	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 14		RRCID ->	176305	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	6356	-	7312	
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-
09	0	245	-0-	245	245	12	1	233	3	N	-0-			-0-
10	0	247	-0-	247	492	11	1	236	3	N	-0-			-0-
11	0	237	-0-	237	729	10	1	227	3	N	-0-			-0-
12	0	245	-0-	245	974	11	1	234	3	N	-0-			-0-
01	0	244	-0-	244	1218	11	1	233	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 15		RRCID ->	176306	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6954	-	8158	
08	837 N	756	-0-	-81	-0-	43	1	713	3	N	-0-			-0-
09	0	817	-0-	817	817	40	1	777	3	N	-0-			-0-
10	0	841	-0-	841	1658	38	1	803	3	N	-0-			-0-
11	0	790	-0-	790	2448	35	1	755	3	N	-0-			-0-
12	0	784	-0-	784	3232	35	1	749	3	N	-0-			-0-
01	0	790	-0-	790	4022	36	1	754	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 16		RRCID ->	176308	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6379	-	7164	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09	0	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-			-0-
10	0	170	-0-	170	244	170	2			N	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	400	156	2			N	-0-			-0-
12	0	159	-0-	159	559	159	2			N	-0-			-0-
01	0	103	-0-	103	662	103	2			N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 17		RRCID ->	176309	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	6308	-	8238	
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	18	1	294	3	N	-0-			-0-
09	0	339	-0-	339	339	17	1	322	3	N	-0-			-0-
10	0	309	-0-	309	648	14	1	295	3	N	-0-			-0-
11	0	305	-0-	305	953	13	1	292	3	N	-0-			-0-
12	0	330	-0-	330	1283	15	1	315	3	N	-0-			-0-
01	0	303	-0-	303	1586	14	1	289	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 18		RRCID ->	176310	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6586	-	7414	
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	3	N	-0-			-0-
09	0	225	-0-	225	225	11	1	214	3	N	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219	444	10	1	209	3	N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209	653	9	1	200	3	N	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216	869	10	1	206	3	N	-0-			-0-
01	0	216	-0-	216	1085	10	1	206	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 19		RRCID ->	176311	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	6613	-	7452	
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	30	1	493	3	N	-0-			-0-
09	0	522	-0-	522	522	25	1	497	3	N	-0-			-0-
10	0	533	-0-	533	1055	24	1	509	3	N	-0-			-0-
11	0	516	-0-	516	1571	23	1	493	3	N	-0-			-0-
12	0	516	-0-	516	2087	23	1	493	3	N	-0-			-0-
01	0	520	-0-	520	2607	24	1	496	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20		RRCID -> 176312		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 8800			PERF. 6644 - 6670					
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	31	1	507	3	N	-0-			-0-
09	0	519	-0-	519	519	25	1	494	3	N	-0-			-0-
10	0	512	-0-	512	1031	23	1	489	3	N	-0-			-0-
11	0	511	-0-	511	1542	22	1	488	3	N	1			1
						1	9							
12	0	529	-0-	529	2071	24	1	502	3	N	3			4
						3	9							
01	0	521	-0-	521	2592	24	1	496	3	N	1	3	1	2
						1	9							

PFLUGER 84		WELL #: 14		RRCID -> 176635		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5232 - 5296		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	-0-			-0-
09	0	256	-0-	256	256	16	1	240	3	Y	-0-			-0-
10	0	315	-0-	315	571	21	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	0	399	-0-	399	970	37	1	362	3	Y	-0-			-0-
12	0	387	-0-	387	1357	41	1	346	3	Y	-0-			-0-
01	0	368	-0-	368	1725	35	1	333	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 16		RRCID -> 176638		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 5610			PERF. 5236 - 5304		
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	20	1	245	3	N	-0-			8
09	0	256	-0-	256	256	20	1	236	3	N	-0-			8
10	0	371	-0-	371	627	29	1	342	3	N	-0-			8
11	0	305	-0-	305	932	23	1	282	3	N	-0-			8
12	0	349	-0-	349	1281	26	1	323	3	N	-0-			8
01	0	351	-0-	351	1632	27	1	324	3	N	-0-			8

FIELDS 58		WELL #: 4		RRCID -> 176639		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5190 - 5268		
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	7	1	1	5	3	N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	10	3	3			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	11	1	3			N	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45	56	7	1	38	3	N	-0-			-0-

FIELDS 58		WELL #: 6		RRCID -> 176640		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 5442 - 5482		
08	0 N	-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-

RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176641		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6670 - 7958		
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	50	1	521	3	Y	-0-			-0-
09	0	559	-0-	559	559	41	1	518	3	Y	-0-			-0-
10	0	399	-0-	399	958	35	1	364	3	Y	-0-			-0-
11	0	641	-0-	641	1599	53	1	588	3	Y	-0-			-0-
12	0	580	-0-	580	2179	35	1	545	3	Y	-0-			-0-
01	0	560	-0-	560	2739	42	1	518	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 103		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

RICHARDSON 139		WELL #: 8		RRCID -> 176664		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6138 - 7280				
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	28	1	288	3	Y	-0-			1
09	0	287	-0-	287	-0-	21	1	266	3	Y	-0-			1
10	0	274	-0-	274	-0-	24	1	250	3	Y	-0-			1
11	0	244	-0-	244	-0-	20	1	224	3	Y	-0-			1
12	0	245	-0-	245	-0-	15	1	230	3	Y	-0-			1
01	0	242	-0-	242	-0-	18	1	224	3	Y	-0-			1

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3538 - 3628				
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
10	0	359	-0-	359	-0-	359	2			N	-0-			-0-
11	0	167	-0-	167	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12	0	647	-0-	647	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
01	0	496	-0-	496	-0-	1669	2			N	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5108 - 5270				
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	Y	-0-			-0-
09	0	83	-0-	83	-0-	5	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	0	76	-0-	76	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	0	82	-0-	82	-0-	9	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	0	85	-0-	85	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 49		WELL #: 3		RRCID -> 176879		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5451 - 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-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 903		RRCID -> 176880		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1740 - 1762				
08	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	0	321	-0-	321	-0-	473	2			N	-0-			-0-
01	0	337	-0-	337	-0-	810	2			N	-0-			-0-

MAYER 19		WELL #: 5		RRCID -> 176881		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 6336 - 7292				
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-			1
09	0	297	-0-	297	-0-	297	2			Y	-0-			1
10	0	309	-0-	309	-0-	606	2			Y	-0-			1
11	0	323	-0-	323	-0-	929	2			Y	-0-			1
12	0	297	-0-	297	-0-	1226	2			Y	-0-			1
01	0	296	-0-	296	-0-	1522	2			Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 11		RRCID -> 177075		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308			
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	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	1 2	N	-0-			1
						270 3						
09	0	271	-0-	271	271	13 1	258 3	N	-0-			1
10	0	247	-0-	247	518	11 1	1 2	N	-0-			1
						235 3						
11	0	274	-0-	274	792	12 1	261 3	N	1	1 1		1
						1 9						
12	0	273	-0-	273	1065	12 1	261 3	N	-0-			1
01	0	273	-0-	273	1338	12 1	259 3	N	2	1 1		2
						2 9						

WHITEHEAD		WELL #: 602		RRCID -> 177131		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938			
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1	389 3	Y	-0-			-0-
09	0	144	-0-	144	144	9 1	135 3	Y	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	231	5 1	82 3	Y	-0-			-0-
11	0	196	-0-	196	427	11 1	185 3	Y	-0-			-0-
12	0	105	-0-	105	532	7 1	98 3	Y	-0-			-0-
01	0	69	-0-	69	601	4 1	65 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154			
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		Y	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-			-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		Y	-0-			-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222			
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	168	168 3		Y	-0-			-0-
11	0	168	-0-	168	336	168 3		Y	-0-			-0-
12	0	164	-0-	164	500	164 3		Y	-0-			-0-
01	0	169	-0-	169	669	169 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1313S		RRCID -> 177500		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224			
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 #: 1314S		RRCID -> 177502		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210			
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	95 1	105 3	Y	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	92 1	105 3	Y	-0-			-0-
10	0	209	-0-	209	209	95 1	114 3	Y	-0-			-0-
11	0	204	-0-	204	413	92 1	112 3	Y	-0-			-0-
12	0	211	-0-	211	624	95 1	116 3	Y	-0-			-0-
01	0	205	-0-	205	829	95 1	110 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1315S		RRCID -> 177505		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240					
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	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	214	104	3			Y	-0-			-0-
12	0	101	-0-	101	315	101	3			Y	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	420	105	3			Y	-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-
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 #: 1074A		RRCID -> 177509		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242					
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 #: 1075A		RRCID -> 177510		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228					
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
10	0	401	-0-	401	401	401	3			Y	-0-			-0-
11	0	371	-0-	371	772	371	3			Y	-0-			-0-
12	0	346	-0-	346	1118	346	3			Y	-0-			-0-
01	0	254	-0-	254	1372	254	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076A		RRCID -> 177511		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237					
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2R		RRCID -> 177589		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248					
08	0 N	-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-

RICHARDSON 4		WELL #: 5		RRCID -> 177593		COMPL. DATE 04/11/2000			TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004					
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	-0-			-0-
09	0	342	-0-	342	342	25	1	317	3	Y	-0-			-0-
10	0	365	-0-	365	707	32	1	333	3	Y	-0-			-0-
11	0	337	-0-	337	1044	28	1	309	3	Y	-0-			-0-
12	0	298	-0-	298	1342	18	1	280	3	Y	-0-			-0-
01	0	348	-0-	348	1690	26	1	322	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS, F. J. "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 802		RRCID -> 177596		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177602		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 45		WELL #: 9		RRCID -> 177606		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716							
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	51	1	528	3	Y	-0-	1	1			10
09	0	557	-0-	557	557	41	1	514	3	Y	2					12
						2	9									
10	0	570	-0-	570	1127	49	1	520	3	Y	1	3	1			10
						1	9									
11	0	553	-0-	553	1680	46	1	506	3	Y	1					11
						1	9									
12	0	571	-0-	571	2251	34	1	535	3	Y	2					13
						2	9									
01	0	568	-0-	568	2819	43	1	525	3	Y	-0-	3	1			10

MAYER		WELL #: 21		RRCID -> 177615		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320							
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-
09	0	435	-0-	435	435	21	1	414	3	N	-0-					-0-
10	0	448	-0-	448	883	20	1	428	3	N	-0-					-0-
11	0	429	-0-	429	1312	19	1	410	3	N	-0-					-0-
12	0	440	-0-	440	1752	20	1	420	3	N	-0-					-0-
01	0	438	-0-	438	2190	20	1	418	3	N	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 22		RRCID -> 177616		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404							
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	21	1	342	3	N	-0-					1
09	0	342	-0-	342	342	17	1	325	3	N	-0-					1
10	0	299	-0-	299	641	13	1	286	3	N	-0-					1
11	0	297	-0-	297	938	13	1	283	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	0	297	-0-	297	1235	13	1	283	3	N	1					2
						1	9									
01	0	297	-0-	297	1532	14	1	283	3	N	-0-	1	1			1

MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177619		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029							
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
09	0	149	-0-	149	149	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	0	152	-0-	152	301	7	1	145	3	N	-0-					-0-
11	0	145	-0-	145	446	6	1	139	3	N	-0-					-0-
12	0	149	-0-	149	595	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01	0	148	-0-	148	743	7	1	141	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
CANYON RANCH		WELL #: 8313S		RRCID -> 177688		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8314S		RRCID -> 177690		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 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-

CANYON RANCH		WELL #: 8315S		RRCID -> 177694		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212					
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 #: 8316S		RRCID -> 177695		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202					
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-			-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	Y	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-			-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 177697		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270					
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50	4	1	46	3	N	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	119	5	1	64	3	N	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	180	5	1	56	3	N	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	241	5	1	56	3	N	-0-			-0-
01	0	62	-0-	62	303	5	1	57	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 177801		COMPL. DATE 04/15/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	65	5	1	60	3	N	-0-			-0-
12	0	62	-0-	62	127	5	1	57	3	N	-0-			-0-
01	0	57	-0-	57	184	4	1	53	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 25		RRCID -> 177806		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910		
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	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	214 3	N	1		2
09	0	220	-0-	220	220	1 9	209 3	N	-0-		2
10	0	222	-0-	222	442	10 1	211 3	N	1		3
11	0	218	-0-	218	660	1 9	207 3	N	1	2 1	2
12	0	223	-0-	223	883	10 1	213 3	N	-0-		2
01	0	224	-0-	224	1107	10 1	211 3	N	3	2 1	3
						3 9					

MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177808		COMPL. DATE 04/10/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176		
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23 1	379 3	N	1		2
09	0	361	-0-	361	361	1 9	343 3	N	-0-		2
10	0	389	-0-	389	750	18 1	371 3	N	1		3
11	0	342	-0-	342	1092	17 1	326 3	N	1	2 1	2
12	0	401	-0-	401	1493	1 9	383 3	N	-0-		2
01	0	370	-0-	370	1863	18 1	349 3	N	4	2 1	4
						17 1					
						4 9					

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177811		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 30		RRCID -> 177814		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-		-0-
09	0	99	-0-	99	99	5 1	94 3	N	-0-		-0-
10	0	97	-0-	97	196	4 1	93 3	N	-0-		-0-
11	0	95	-0-	95	291	4 1	91 3	N	-0-		-0-
12	0	99	-0-	99	390	4 1	95 3	N	-0-		-0-
01	0	102	-0-	102	492	5 1	97 3	N	-0-		-0-

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177818		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116		
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2		Y	-0-		-0-
09	0	614	-0-	614	614	614 2		Y	-0-		-0-
10	0	625	-0-	625	1239	625 2		Y	-0-		-0-
11	0	597	-0-	597	1836	597 2		Y	-0-		-0-
12	0	606	-0-	606	2442	606 2		Y	-0-		-0-
01	0	609	-0-	609	3051	609 2		Y	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177823		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	38 1	281 3	N	-0-		-0-
09	0	282	-0-	282	282	30 1	252 3	N	-0-		-0-
10	0	327	-0-	327	609	32 1	295 3	N	-0-		-0-
11	0	311	-0-	311	920	26 1	285 3	N	-0-		-0-
12	0	328	-0-	328	1248	28 1	300 3	N	-0-		-0-
01	0	317	-0-	317	1565	28 1	289 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: A301		RRCID -> 177827	COMPL. DATE 04/22/2000	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 6386	-		8100				
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	682 N	610	-0-	-72	-0-	35	1	575	3	N	-0-			-0-
09	0	633	-0-	633	633	31	1	602	3	N	-0-			-0-
10	0	621	-0-	621	1254	28	1	593	3	N	-0-			-0-
11	0	611	-0-	611	1865	27	1	584	3	N	-0-			-0-
12	0	599	-0-	599	2464	27	1	572	3	N	-0-			-0-
01	0	629	-0-	629	3093	29	1	600	3	N	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177829	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6284	-		8114				
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-			1
09	0	429	-0-	429	429	429	2			Y	-0-			1
10	0	454	-0-	454	883	454	2			Y	-0-			1
11	0	435	-0-	435	1318	435	2			Y	-0-			1
12	0	447	-0-	447	1765	447	2			Y	-0-			1
01	0	468	-0-	468	2233	468	2			Y	-0-			1

PFLUGER 103		WELL #: 11		RRCID -> 177836	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5143	-		5283				
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	23	1	233	3	Y	-0-			-0-
09	0	248	-0-	248	248	15	1	233	3	Y	-0-			-0-
10	0	261	-0-	261	509	17	1	244	3	Y	-0-			-0-
11	0	268	-0-	268	777	25	1	243	3	Y	-0-			-0-
12	0	295	-0-	295	1072	31	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	0	285	-0-	285	1357	27	1	258	3	Y	-0-			-0-

WHITTLE, M.		WELL #: 702		RRCID -> 177838	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3621	-		3966				
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
09	0	571	-0-	571	571	571	2			N	-0-			-0-
10	0	577	-0-	577	1148	577	2			N	-0-			-0-
11	0	571	-0-	571	1719	571	2			N	-0-			-0-
12	0	720	-0-	720	2439	720	2			N	-0-			-0-
01	0	657	-0-	657	3096	657	2			N	-0-			-0-

WHITTLE, M.		WELL #: 703		RRCID -> 177839	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL DEPTH 4247	PERF. 3653	-		3686				
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09	0	52	-0-	52	52	52	3			N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	104	52	3			N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	135	31	3			N	-0-			-0-
12	0	88	-0-	88	223	88	3			N	-0-			-0-
01	0	57	-0-	57	280	57	3			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	620 N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-			-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
10	0	490	-0-	490	490	490	2			N	-0-			-0-
11	0	506	-0-	506	996	506	2			N	-0-			-0-
12	0	644	-0-	644	1640	644	2			N	-0-			-0-
01	0	600	-0-	600	2240	600	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS, F. J. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1305		RRCID -> 177995		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680		
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	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	370	-0-	370	370	370	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	249	-0-	249	619	249	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	617	-0-	617	1236	617	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	417	-0-	417	1653	417	2	N	-0-	-0-	-0-

MAYER 18		WELL #: 6		RRCID -> 178212		COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	336	-0-	336	336	336	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	346	-0-	346	682	346	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	331	-0-	331	1013	331	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	335	-0-	335	1348	335	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	335	-0-	335	1683	335	2	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034		
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1 9 Y	1	1 8	17
09	0	933	-0-	933	933	932	2	1 9 Y	1		18
10	0	949	-0-	949	1882	949	2	Y	-0-	-0-	18
11	0	904	-0-	904	2786	904	2	Y	-0-	-0-	18
12	0	907	-0-	907	3693	905	2	2 9 Y	2		20
01	0	925	-0-	925	4618	913	2	12 9 Y	11	1 8	30

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-	-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-

FIELDS 50		WELL #: 3		RRCID -> 178226		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178228		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674		
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	42	1	308 3 N	-0-	-0-	-0-
09	0	355	-0-	355	355	38	1	317 3 N	-0-	-0-	-0-
10	0	349	-0-	349	704	34	1	315 3 N	-0-	-0-	-0-
11	0	331	-0-	331	1035	28	1	303 3 N	-0-	-0-	-0-
12	0	346	-0-	346	1381	29	1	317 3 N	-0-	-0-	-0-
01	0	339	-0-	339	1720	30	1	309 3 N	-0-	-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-	-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) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
PFLUGER 104		WELL #: 16		RRCID -> 178235		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	29	-0-	29	57	2	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	28	-0-	28	85	3	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	28	-0-	28	113	3	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	142	3	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
PFLUGER 105		WELL #: 10		RRCID -> 178330		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
PFLUGER 105		WELL #: 16		RRCID -> 178333		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	0	84	-0-	84	84	5	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	23	-0-	23	107	2	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	21	-0-	21	128	2	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	24	-0-	24	152	3	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	21	-0-	21	173	2	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
PFLUGER 105		WELL #: 17		RRCID -> 178334		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238				
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	140	-0-	140	140	9	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	145	-0-	145	285	10	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	141	-0-	141	426	13	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	161	-0-	161	587	17	1	144	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	159	-0-	159	746	15	1	144	3	Y	-0-	-0-	-0-
MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 178440		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190				
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	0	339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	0	390	-0-	390	729	390	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	0	364	-0-	364	1093	364	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	0	375	-0-	375	1468	375	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	0	371	-0-	371	1839	371	2			Y	-0-	-0-	-0-
FIELDS 49		WELL #: 5		RRCID -> 178441		COMPL. DATE 05/13/2000			TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364				
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	25	1	157	3	N	-0-	-0-	6
09	0	144	-0-	144	144	21	1	123	3	N	-0-	-0-	6
10	0	171	-0-	171	315	25	1	146	3	N	-0-	-0-	6
11	0	183	-0-	183	498	29	1	154	3	N	-0-	-0-	6
12	0	154	-0-	154	652	24	1	130	3	N	-0-	-0-	6
01	0	100	-0-	100	752	16	1	84	3	N	-0-	6 1	-0-
FIELDS 50		WELL #: 4		RRCID -> 178442		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613				
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	48	-0-	48	48	7	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	52	-0-	52	100	8	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	52	-0-	52	152	8	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	53	-0-	53	205	8	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	47	-0-	47	252	8	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 11		RRCID -> 178443	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6476	-		8058				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	7	5	3			Y	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	17	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35	52	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	92	3	1	37	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6414	-		7106				
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
09	0	55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	112	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	157	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
12	0	108	-0-	108	265	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	343	6	1	72	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 16		RRCID -> 178446	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7104	-		7206				
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	3	Y	-0-			4
09	0	301	-0-	301	301	24	1	277	3	Y	-0-			4
10	0	310	-0-	310	611	23	1	285	3	Y	-0-			6
						2	9							
11	0	304	-0-	304	915	23	1	281	3	Y	-0-	6	1	-0-
12	0	309	-0-	309	1224	22	1	287	3	Y	-0-			-0-
01	0	285	-0-	285	1509	22	1	263	3	Y	-0-			-0-

MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448	COMPL. DATE 06/04/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6394	-		7112				
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
09	0	183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202	385	202	2			Y	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	578	193	2			Y	-0-			-0-
12	0	200	-0-	200	778	200	2			Y	-0-			-0-
01	0	197	-0-	197	975	197	2			Y	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178454	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 8228	PERF. 6285	-		8043				
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	107	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	217	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	321	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
12	0	101	-0-	101	422	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	527	8	1	97	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178457	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 6460	-		7892				
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
09	0	232	-0-	232	232	11	1	220	3	N	1			1
						1	9							
10	0	260	-0-	260	492	12	1	248	3	N	-0-			1
11	0	326	-0-	326	818	14	1	311	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	0	286	-0-	286	1104	13	1	273	3	N	-0-			1
01	0	324	-0-	324	1428	15	1	307	3	N	2	1	1	2
						2	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

PFLUGER 84		WELL #: 16		RRCID -> 178475		COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5198 - 5272		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			-0-
09	0	134	-0-	134	134	8	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	274	9	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	407	12	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	0	138	-0-	138	545	15	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	0	137	-0-	137	682	13	1	124	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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	13	2	3			Y	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	23	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6	29	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	31	2	3			Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 16		RRCID -> 178733		COMPL. DATE 06/18/2000			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5062 - 5230		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	T. A.	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	36	-0-	36	39	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	71	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23	94	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	21	-0-	21	115	2	1	19	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 78		WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4944 - 5986		
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	90	10	1	80	3	Y	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	200	14	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	310	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106	416	10	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	0	133	-0-	133	549	12	1	121	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 79		WELL #: 5		RRCID -> 178742		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5805 - 6091		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			29
09	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-	5 1		24
10	0	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			24
11	0	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			24
12	0	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-			24
01	0	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-			24

FIELDS 58		WELL #: 7		RRCID -> 178743		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5250 - 5428		
08	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 38		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

MAYER 38				WELL #:	5	RRCID ->	178744	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6326 - 6530	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	3	Y	-0-			-0-
09		0	39	-0-	39	39	3 1	36 3	3	Y	-0-			-0-
10		0	41	-0-	41	80	3 1	38 3	3	Y	-0-			-0-
11		0	40	-0-	40	120	3 1	37 3	3	Y	-0-			-0-
12		0	40	-0-	40	160	3 1	37 3	3	Y	-0-			-0-
01		0	43	-0-	43	203	3 1	40 3	3	Y	-0-			-0-

MAYER 47				WELL #:	8	RRCID ->	178746	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6341 - 7140	
08		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	2	-0-	2	2	2 3			Y	-0-			-0-
11		0	2	-0-	2	4	2 3			Y	-0-			-0-
12		0	2	-0-	2	6	2 3			Y	-0-			-0-
01		0	2	-0-	2	8	2 3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH GG				WELL #:	3102	RRCID ->	178845	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6374 - 6394	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	3	N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	3	N	-0-			-0-
10		0	41	-0-	41	41	4 1	37 3	3	N	-0-			-0-
11		0	39	-0-	39	80	3 1	36 3	3	N	-0-			-0-
12		0	42	-0-	42	122	4 1	38 3	3	N	-0-			-0-
01		0	42	-0-	42	164	4 1	38 3	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		250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	235 3	3	N	1			1
							1 9							
09		0	246	-0-	246	246	12 1	234 3	3	N	-0-			1
10		0	242	-0-	242	488	11 1	231 3	3	N	-0-			1
11		0	234	-0-	234	722	10 1	223 3	3	N	1	1 1		1
							1 9							
12		0	236	-0-	236	958	11 1	225 3	3	N	-0-			1
01		0	234	-0-	234	1192	11 1	223 3	3	N	-0-	1 1		-0-

GALBREATH 79				WELL #:	7	RRCID ->	178860	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5496 - 5717	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-

GALBREATH 91				WELL #:	7	RRCID ->	178906	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5834 - 5956	
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	14 1	132 3	3	Y	-0-			-0-
09		0	45	-0-	45	45	5 1	40 3	3	Y	-0-			-0-
10		0	31	-0-	31	76	4 1	27 3	3	Y	-0-			-0-
11		0	222	-0-	222	298	22 1	200 3	3	Y	-0-			-0-
12		0	134	-0-	134	432	13 1	121 3	3	Y	-0-			-0-
01		0	138	-0-	138	570	12 1	126 3	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	N	-0-	-0-
09	0	388	-0-	388	388	19	1	369	3	N	-0-	-0-
10	0	401	-0-	401	789	18	1	383	3	N	-0-	-0-
11	0	384	-0-	384	1173	17	1	367	3	N	-0-	-0-
12	0	392	-0-	392	1565	18	1	374	3	N	-0-	-0-
01	0	390	-0-	390	1955	18	1	372	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	N	-0-	11
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	N	-0-	11
10	0	368	-0-	368	368	36	1	332	3	N	-0-	6
11	0	351	-0-	351	719	30	1	321	3	N	-0-	6
12	0	363	-0-	363	1082	31	1	332	3	N	-0-	4
01	0	359	-0-	359	1441	32	1	326	3	N	1	2
						1	9				2	1

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

08	186 N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	Y	-0-	-0-
09	0	172	-0-	172	172	11	1	161	3	Y	-0-	-0-
10	0	182	-0-	182	354	12	1	170	3	Y	-0-	-0-
11	0	178	-0-	178	532	17	1	161	3	Y	-0-	-0-
12	0	188	-0-	188	720	20	1	168	3	Y	-0-	-0-
01	0	183	-0-	183	903	17	1	166	3	Y	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	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-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	N	-0-	-0-
09	0	275	-0-	275	275	20	1	255	3	N	-0-	-0-
10	0	286	-0-	286	561	25	1	261	3	N	-0-	-0-
11	0	284	-0-	284	845	24	1	260	3	N	-0-	-0-
12	0	293	-0-	293	1138	18	1	275	3	N	-0-	-0-
01	0	294	-0-	294	1432	22	1	272	3	N	-0-	-0-

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-	-0-
09	0	145	-0-	145	145	9	1	136	3	Y	-0-	-0-
10	0	164	-0-	164	309	11	1	153	3	Y	-0-	-0-
11	0	160	-0-	160	469	15	1	145	3	Y	-0-	-0-
12	0	168	-0-	168	637	18	1	150	3	Y	-0-	-0-
01	0	163	-0-	163	800	15	1	148	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DAVID 109		WELL #: 17		RRCID -> 178999	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 5405	PERF. 5218	-		5292				
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	29	1	290	3	Y	-0-			-0-
09	0	312	-0-	312	312	19	1	293	3	Y	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	635	21	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	0	296	-0-	296	931	28	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	0	367	-0-	367	1298	39	1	328	3	Y	-0-			-0-
01	0	391	-0-	391	1689	37	1	354	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 13		RRCID -> 179000	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 5680	PERF. 5233	-		5350				
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	52	1	531	3	Y	-0-			-0-
09	0	583	-0-	583	583	36	1	547	3	Y	-0-			-0-
10	0	554	-0-	554	1137	37	1	517	3	Y	-0-			-0-
11	0	473	-0-	473	1610	44	1	429	3	Y	-0-			-0-
12	0	357	-0-	357	1967	38	1	319	3	Y	-0-			-0-
01	0	433	-0-	433	2400	41	1	392	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 14		RRCID -> 179009	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5236	-		5290				
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	56	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52	108	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
12	0	55	-0-	55	163	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	0	52	-0-	52	215	5	1	47	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 15		RRCID -> 179013	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5180	-		5252				
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	0	67	-0-	67	67	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
10	0	70	-0-	70	137	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	203	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	0	70	-0-	70	273	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	0	68	-0-	68	341	6	1	62	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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-			-0-
09	0	124	-0-	124	124	9	1	115	3	Y	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126	250	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	0	123	-0-	123	373	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
12	0	127	-0-	127	500	8	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	0	128	-0-	128	628	10	1	118	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 179022	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6368	-		7642				
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	54	1	370	3	N	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	N	-0-			-0-
10	0	411	-0-	411	411	29	1	382	3	N	-0-			-0-
11	0	398	-0-	398	809	29	1	369	3	N	-0-			-0-
12	0	420	-0-	420	1229	30	1	390	3	N	-0-			-0-
01	0	441	-0-	441	1670	31	1	410	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 16		RRCID -> 179026		COMPL. DATE 07/16/2000			TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416			
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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 3	N	-0-			-0-
09	0	57	-0-	57	57	6 1	51 3	N	-0-			-0-
10	0	53	-0-	53	110	4 1	49 3	N	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	155	4 1	41 3	N	-0-			-0-
12	0	48	-0-	48	203	3 1	45 3	N	-0-			-0-
01	0	27	-0-	27	230	2 1	25 3	N	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 5		RRCID -> 179081		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554			
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	23 1	316 3	N	-0-			-0-
09	0	315	-0-	315	315	20 1	295 3	N	-0-			-0-
10	0	303	-0-	303	618	18 1	285 3	N	-0-			-0-
11	0	271	-0-	271	889	15 1	256 3	N	-0-			-0-
12	0	260	-0-	260	1149	18 1	242 3	N	-0-			-0-
01	0	248	-0-	248	1397	16 1	232 3	N	-0-			-0-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 179215		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441			
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	65 1	788 3	N	-0-			-0-
09	0	785	-0-	785	785	61 1	724 3	N	-0-			-0-
10	0	757	-0-	757	1542	59 1	698 3	N	-0-			-0-
11	0	700	-0-	700	2242	53 1	647 3	N	-0-			-0-
12	0	742	-0-	742	2984	56 1	686 3	N	-0-			-0-
01	0	748	-0-	748	3732	58 1	690 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 6		RRCID -> 179217		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062			
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 3	N	-0-			1
09	0	43	-0-	43	43	5 1	38 3	N	-0-			1
10	0	51	-0-	51	94	4 1	47 3	N	-0-			1
11	0	47	-0-	47	141	4 1	43 3	N	-0-			1
12	0	86	-0-	86	227	6 1	79 3	N	1	2 1		-0-
01	0	67	-0-	67	294	1 9	4 1	N	2	2 1		-0-
						2 9						

SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 179229		COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378			
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11 1	76 3	N	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	85	9 1	76 3	N	-0-			-0-
10	0	83	-0-	83	168	6 1	77 3	N	-0-			-0-
11	0	79	-0-	79	247	7 1	72 3	N	-0-			-0-
12	0	85	-0-	85	332	6 1	79 3	N	-0-			-0-
01	0	85	-0-	85	417	5 1	80 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 2		RRCID -> 179275		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 3	N	-0-			-0-
09	0	148	-0-	148	148	7 1	141 3	N	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	298	7 1	143 3	N	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	441	6 1	137 3	N	-0-			-0-
12	0	130	-0-	130	571	6 1	124 3	N	-0-			-0-
01	0	127	-0-	127	698	6 1	121 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//CONT.// //CONT.//		81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
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

MAYER 3				WELL #: 1	RRCID -> 179336	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6322	-		8156					
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					6
09	0	238	-0-	238	238	237	2	1	9	Y	1					7
10	0	245	-0-	245	483	245	2			Y	-0-					7
11	0	246	-0-	246	729	246	2			Y	-0-					7
12	0	255	-0-	255	984	251	2	4	9	Y	4					11
01	0	256	-0-	256	1240	255	2	1	9	Y	1					12

MAYER 3				WELL #: 2	RRCID -> 179339	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6534	-		7439					
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	0	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-					-0-
10	0	248	-0-	248	493	248	2			Y	-0-					-0-
11	0	237	-0-	237	730	237	2			Y	-0-					-0-
12	0	240	-0-	240	970	240	2			Y	-0-					-0-
01	0	243	-0-	243	1213	243	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #: 809	RRCID -> 179345	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6410	-		7164					
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
09	0	313	-0-	313	313	15	1	298	3	N	-0-					-0-
10	0	321	-0-	321	634	14	1	307	3	N	-0-					-0-
11	0	315	-0-	315	949	14	1	301	3	N	-0-					-0-
12	0	327	-0-	327	1276	15	1	312	3	N	-0-					-0-
01	0	325	-0-	325	1601	15	1	310	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14				WELL #: 6	RRCID -> 179471	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5038	-		5473					
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	0	9	-0-	9	17	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0	10	-0-	10	27	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	0	8	-0-	8	35	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	36	1	3			N	-0-					-0-

FIELDS 14				WELL #: 7	RRCID -> 179472	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4984	-		5276					
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	18	1	110	3	N	1					1
09	0	150	-0-	150	150	22	1	128	3	N	-0-					1
10	0	174	-0-	174	324	25	1	147	3	N	2					3
11	0	171	-0-	171	495	27	1	140	3	N	4					7
12	0	168	-0-	168	663	26	1	142	3	N	-0-					7
01	0	165	-0-	165	828	27	1	138	3	N	-0-	7	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 15	RRCID -> 179474	COMPL. DATE 08/22/2000	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 6407	-		7678					
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	0	152	-0-	152	153	14	1	138	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 179500		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5014 - 5495				
08	527 N	425	-0-	-102	-0-	59	1	366	3	N	-0-					7
09	0	467	-0-	467	467	66	1	392	3	N	8					15
						9	9									
10	0	484	-0-	484	951	71	1	413	3	N	-0-					15
11	0	245	-0-	245	1196	39	1	206	3	N	-0-					15
12	0	414	-0-	414	1610	63	1	341	3	N	9					24
						10	9									
01	0	442	-0-	442	2052	71	1	368	3	N	3	23	1			4
						3	9									
FIELDS 23		WELL #: 6		RRCID -> 179502		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5047 - 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 99		WELL #: 15		RRCID -> 179506		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5441 - 6144				
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	31	1	220	3	N	-0-					-0-
09	0	246	-0-	246	246	26	1	220	3	N	-0-					-0-
10	0	251	-0-	251	497	18	1	232	3	N	1					1
						1	9									
11	0	248	-0-	248	745	21	1	223	3	N	4					5
						4	9									
12	0	275	-0-	275	1020	18	1	256	3	N	1	6	1			-0-
						1	9									
01	0	279	-0-	279	1299	17	1	256	3	N	5	4	1			1
						6	9									
SHURLEY 99		WELL #: 16		RRCID -> 179507		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5280 - 6218				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11		RRCID -> 179514		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5110 - 5120				
08	0 N	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12		RRCID -> 179629	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5328	-		6327				
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	68	1	483	3	N	-0-			1
09	0	512	-0-	512	512	54	1	458	3	N	-0-			1
10	0	514	-0-	514	1026	37	1	470	3	N	6			7
						7	9							
11	0	498	-0-	498	1524	41	1	432	3	N	23	1	8	29
						25	9							
12	0	513	-0-	513	2037	34	1	479	3	N	-0-	29	1	-0-
01	0	510	-0-	510	2547	32	1	478	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 14		RRCID -> 179630	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5594	-		6490				
08	0 N	-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-

SHURLEY 111		WELL #: 15		RRCID -> 179632	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6218	-		6560				
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	39	4	1	35	3	N	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	65	2	1	24	3	N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	97	3	1	29	3	N	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	139	3	1	39	3	N	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	183	3	1	41	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 3		RRCID -> 179637	COMPL. DATE 08/27/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7384	-		7519				
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	N	-0-			1
09	0	407	-0-	407	407	20	1	387	3	N	-0-			1
10	0	419	-0-	419	826	19	1	400	3	N	-0-			1
11	0	397	-0-	397	1223	17	1	380	3	N	-0-			1
12	0	410	-0-	410	1633	19	1	391	3	N	-0-			1
01	0	410	-0-	410	2043	19	1	391	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "H"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	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

		WELL #:	2	RRCID ->	179639	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7448	-	7499	
08		568 N	568	-0-	-0-	32	1	536	3	N	-0-			1
09		0	539	-0-	539	26	1	513	3	N	-0-			1
10		0	549	-0-	549	1088	25	1	524	3	N	-0-		1
11		0	530	-0-	530	1618	23	1	507	3	N	-0-		1
12		0	465	-0-	465	2083	21	1	444	3	N	-0-		1
01		0	546	-0-	546	2629	25	1	521	3	N	-0-		1

		WELL #:	2	RRCID ->	179640	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6815	-	8466	
08		124 N	109	-0-	-15	6	1	103	3	N	-0-			1
09		0	117	-0-	117	6	1	111	3	N	-0-			1
10		0	127	-0-	127	244	6	1	121	3	N	-0-		1
11		0	128	-0-	128	372	6	1	122	3	N	-0-		1
12		0	133	-0-	133	505	6	1	127	3	N	-0-		1
01		0	137	-0-	137	642	6	1	131	3	N	-0-		1

		WELL #:	2	RRCID ->	179659	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7310	-	7560	
08		1209 N	1187	-0-	-22	67	1	1119	3	N	1	1 8		5
09		0	1162	-0-	1162	1	9	57	1	N	-0-			5
10		0	1183	-0-	1183	2345	53	1	1130	3	N	-0-		5
11		0	1116	-0-	1116	3461	49	1	1067	3	N	-0-		5
12		0	1147	-0-	1147	4608	52	1	1095	3	N	-0-		5
01		0	1113	-0-	1113	5721	51	1	1062	3	N	-0-		5

		WELL #:	5	RRCID ->	179662	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5860	-	5930	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	5	RRCID ->	179664	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6593	-	8086	
08		124 N	113	-0-	-11	6	1	107	3	N	-0-			-0-
*09		103 N	103	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
10		124 N	94	-0-	-30	4	1	90	3	N	-0-			-0-
11		120 N	91	-0-	-29	4	1	87	3	N	-0-			-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	4	1	89	3	N	1			1
						1	9							
*01		89 N	89	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-	1 1		-0-

		WELL #:	31	RRCID ->	179668	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6358	-	8068	
08		806 N	806	-0-	-0-	46	1	760	3	N	-0-			-0-
09		0	770	-0-	770	38	1	732	3	N	-0-			-0-
10		0	789	-0-	789	1559	35	1	754	3	N	-0-		-0-
11		0	754	-0-	754	2313	33	1	721	3	N	-0-		-0-
12		0	776	-0-	776	3089	35	1	741	3	N	-0-		-0-
01		0	769	-0-	769	3858	35	1	734	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179681		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120				
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	36	1	593	3	N	-0-		-0-
09	0	603	-0-	603	603	29	1	574	3	N	-0-		-0-
10	0	606	-0-	606	1209	27	1	579	3	N	-0-		-0-
11	0	576	-0-	576	1785	25	1	551	3	N	-0-		-0-
12	0	593	-0-	593	2378	27	1	566	3	N	-0-		-0-
01	0	588	-0-	588	2966	27	1	561	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179683		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122				
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	3	N	-0-		-0-
09	0	421	-0-	421	421	21	1	400	3	N	-0-		-0-
10	0	425	-0-	425	846	19	1	406	3	N	-0-		-0-
11	0	413	-0-	413	1259	18	1	395	3	N	-0-		-0-
12	0	411	-0-	411	1670	19	1	392	3	N	-0-		-0-
01	0	416	-0-	416	2086	19	1	397	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 34		RRCID -> 179685		COMPL. DATE 09/27/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923				
08	372 N	141	-0-	-231	-0-	8	1	133	3	N	-0-		3
09	0	385	-0-	385	385	19	1	366	3	N	-0-		3
10	0	371	-0-	371	756	17	1	353	3	N	1	1 8	3
						1	9						
11	0	357	-0-	357	1113	16	1	340	3	N	1	2 1	1 8
						1	9						
12	0	339	-0-	339	1452	15	1	322	3	N	2		3
						2	9						
01	0	276	-0-	276	1728	13	1	263	3	N	-0-	2 1	1

WARD 114		WELL #: 14		RRCID -> 179701		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526				
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	N	-0-		-0-
09	0	185	-0-	185	185	13	1	172	3	N	-0-		-0-
10	0	253	-0-	253	438	21	1	232	3	N	-0-		-0-
11	0	134	-0-	134	572	12	1	122	3	N	-0-		-0-
12	0	174	-0-	174	746	17	1	157	3	N	-0-		-0-
01	0	201	-0-	201	947	19	1	182	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179705		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840				
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	13	1	212	3	N	-0-		-0-
09	0	213	-0-	213	213	10	1	203	3	N	-0-		-0-
10	0	217	-0-	217	430	10	1	207	3	N	-0-		-0-
11	0	211	-0-	211	641	9	1	202	3	N	-0-		-0-
12	0	215	-0-	215	856	10	1	205	3	N	-0-		-0-
01	0	214	-0-	214	1070	10	1	204	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 6		RRCID -> 179709		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130				
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-		-0-
09	0	141	-0-	141	141	7	1	134	3	N	-0-		-0-
10	0	142	-0-	142	283	6	1	136	3	N	-0-		-0-
11	0	137	-0-	137	420	6	1	131	3	N	-0-		-0-
12	0	140	-0-	140	560	6	1	134	3	N	-0-		-0-
01	0	130	-0-	130	690	6	1	124	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6		RRCID -> 179806		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179810		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898			
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	27	1	448 3	N	1	1 8	1
						1	9					
09	0	453	-0-	453	453	22	1	430 3	N	1		2
						1	9					
10	0	391	-0-	391	844	18	1	373 3	N	-0-		2
11	0	379	-0-	379	1223	17	1	362 3	N	-0-	1 1	1
12	0	406	-0-	406	1629	18	1	387 3	N	1		2
						1	9					
01	0	453	-0-	453	2082	21	1	432 3	N	-0-	1 1	1

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179812		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121 3	N	-0-		-0-
09	0	119	-0-	119	119	6	1	113 3	N	-0-		-0-
10	0	116	-0-	116	235	5	1	111 3	N	-0-		-0-
11	0	109	-0-	109	344	5	1	104 3	N	-0-		-0-
12	0	97	-0-	97	441	4	1	93 3	N	-0-		-0-
01	0	96	-0-	96	537	4	1	92 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 22		WELL #: 3		RRCID -> 179843		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982			
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 #: 7		RRCID -> 179930		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988			
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	25	1	175 3	N	-0-		-0-
09	0	186	-0-	186	186	20	1	166 3	N	-0-		-0-
10	0	180	-0-	180	366	13	1	167 3	N	-0-		-0-
11	0	514	-0-	514	880	44	1	470 3	N	-0-		-0-
12	0	534	-0-	534	1414	36	1	498 3	N	-0-		-0-
01	0	530	-0-	530	1944	33	1	497 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 10		RRCID -> 179931		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262			
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90 3	N	-0-		-0-
09	0	97	-0-	97	97	10	1	87 3	N	-0-		-0-
*10	190 N	93	-0-	-97	-0-	7	1	86 3	N	-0-		-0-
*11	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84 3	N	-0-		-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86 3	N	-0-		-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 183		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 3		RRCID -> 179933		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7186 - 7237					
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	52	1	514	3	Y	1		2
09	0	517	-0-	517	517	46	1	469	3	Y	2		4
10	0	562	-0-	562	1079	53	1	509	3	Y	-0-	3 1	1
11	0	546	-0-	546	1625	62	1	483	3	Y	1		2
12	0	562	-0-	562	2187	67	1	489	3	Y	5		7
01	0	560	-0-	560	2747	64	1	496	3	Y	-0-	6 1	1

WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 6212		PERF. 5113 - 5808					
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-		-0-
09	0	15	-0-	15	15	2	1	13	3	N	-0-		-0-
*10	26 N	11	-0-	-15	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-

WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6646 - 8050					
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	Y	-0-		-0-
09	0	74	-0-	74	74	7	1	67	3	Y	-0-		-0-
10	0	86	-0-	86	160	8	1	78	3	Y	-0-		-0-
11	0	82	-0-	82	242	9	1	73	3	Y	-0-		-0-
12	0	85	-0-	85	327	10	1	75	3	Y	-0-		-0-
01	0	80	-0-	80	407	9	1	71	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 179938		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7292 - 8234					
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	30	1	501	3	N	-0-		4
09	0	505	-0-	505	505	25	1	480	3	N	-0-		4
10	0	511	-0-	511	1016	23	1	488	3	N	-0-		4
11	0	447	-0-	447	1463	20	1	427	3	N	-0-		4
12	0	493	-0-	493	1956	22	1	471	3	N	-0-		4
01	0	468	-0-	468	2424	22	1	446	3	N	-0-		4

WELL #: 1652		RRCID -> 180145		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6948 - 7070					
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-		-0-
10	0	57	-0-	57	57	3	1	54	3	N	-0-		-0-
11	0	55	-0-	55	112	2	1	53	3	N	-0-		-0-
12	0	57	-0-	57	169	3	1	54	3	N	-0-		-0-
01	0	56	-0-	56	225	3	1	53	3	N	-0-		-0-

WELL #: 4		RRCID -> 180158		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6316 - 6366					
08	0 N	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	17	-0-	17	17	2	1	15	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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

WELL #: 7		RRCID -> 180159		COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5107 - 5752				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
09	0	4	-0-	-4	4		4 3			Y	-0-			-0-
*10	10 N	6	-0-	-4	-0-		1 1	5 3		Y	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 180161		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5168 - 5846				
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-		10 1	96 3	N	Y	-0-			-0-
09	0	103	-0-	103	103		11 1	92 3	N	Y	-0-			-0-
*10	207 N	104	-0-	-103	-0-		8 1	96 3	N	Y	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4 1	61 3	N	Y	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-		4 1	39 3	N	Y	-0-			-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		5 1	69 3	N	Y	-0-			-0-

WELL #: 308		RRCID -> 180162		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 7295			PERF. 6414 - 7170				
08	0 N	-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	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-

WELL #: 3		RRCID -> 180169		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 4966 - 4976				
08	T. A.	59	-0-	59	118		5 1	54 3	Y	Y	-0-			-0-
09	T. A.	56	-0-	56	174		6 1	50 3	Y	Y	-0-			-0-
*10	T. A.	56	-0-	56	230		4 1	52 3	Y	Y	-0-			-0-
*11	284 X	54	-0-	-230	-0-		3 1	51 3	Y	Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-		5 1	50 3	Y	Y	-0-			-0-
01	T. A.	53	-0-	53	53		3 1	50 3	Y	Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 180170		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 7413			PERF. 5990 - 6010				
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

WELL #: 14		RRCID -> 180171		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 5558			PERF. 5180 - 5379				
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-		24 1	294 3	N	Y	-0-			-0-
09	0	375	-0-	375	375		29 1	346 3	N	Y	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449	824		35 1	414 3	N	Y	-0-			-0-
11	0	367	-0-	367	1191		28 1	339 3	N	Y	-0-			-0-
12	0	405	-0-	405	1596		30 1	375 3	N	Y	-0-			-0-
01	0	398	-0-	398	1994		31 1	367 3	N	Y	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 180172		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5190 - 5384				
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-		22 1	265 3	N	Y	-0-			-0-
09	0	268	-0-	268	268		21 1	247 3	N	Y	-0-			-0-
10	0	269	-0-	269	537		21 1	248 3	N	Y	-0-			-0-
11	0	228	-0-	228	765		17 1	211 3	N	Y	-0-			-0-
12	0	276	-0-	276	1041		21 1	255 3	N	Y	-0-			-0-
01	0	261	-0-	261	1302		20 1	241 3	N	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NIXON 177		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 6034 - 6068				
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-	13
09	0	271	-0-	271	271	14	1	257	3	Y	-0-	13
10	0	279	-0-	279	550	14	1	265	3	Y	-0-	13
11	0	259	-0-	259	809	12	1	247	3	Y	-0-	13
12	0	247	-0-	247	1056	12	1	235	3	Y	-0-	13
01	0	263	-0-	263	1319	14	1	249	3	Y	-0-	13

MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6598 - 6823		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	1	2
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-	2
10	0	122	-0-	122	122	5	1	116	3	N	1	3
11	0	119	-0-	119	241	5	1	113	3	N	1	2
12	0	107	-0-	107	348	5	1	102	3	N	-0-	2
01	0	118	-0-	118	466	5	1	112	3	N	1	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180585		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 6520 - 7776		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
09	0	9	-0-	9	9	1	1	8	3	N	-0-	-0-
10	0	33	-0-	33	42	3	1	30	3	N	-0-	-0-
11	0	64	-0-	64	106	5	1	59	3	N	-0-	-0-
12	0	11	-0-	11	117	1	1	10	3	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-	-0-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 180650		COMPL. DATE 11/18/2000		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5220 - 5320		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-	-0-
09	0	90	-0-	90	90	7	1	83	3	N	-0-	-0-
10	0	114	-0-	114	204	9	1	105	3	N	-0-	-0-
11	0	101	-0-	101	305	8	1	93	3	N	-0-	-0-
12	0	109	-0-	109	414	8	1	101	3	N	-0-	-0-
01	0	117	-0-	117	531	9	1	108	3	N	-0-	-0-

HICKS 22		WELL #: 3		RRCID -> 180735		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7026 - 8498		
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 RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 180739		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6386 - 6626		
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-	-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	-0-
10	0	3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	9	2	3			Y	-0-	-0-
12	0	3	-0-	3	12	3	3			Y	-0-	-0-
01	0	2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184														
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
09	0	241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246	487	246	2			Y	-0-			-0-
11	0	236	-0-	236	723	236	2			Y	-0-			-0-
12	0	239	-0-	239	962	239	2			Y	-0-			-0-
01	0	225	-0-	225	1187	225	2			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 1		RRCID -> 180742		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254					

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5		RRCID -> 180744		COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 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-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 17		RRCID -> 180978		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242					

08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-			-0-
09	0	182	-0-	182	182	14	1	168	3	N	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	353	13	1	158	3	N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	503	11	1	139	3	N	-0-			-0-
12	0	152	-0-	152	655	11	1	141	3	N	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	801	11	1	135	3	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335					

08	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	8	3	Y	41	12	1	193
09	0	24	-0-	24	24	2	1	20	3	Y	2			195
10	0	68	-0-	68	92	2	1	18	3	Y	44	1	1	238
*11	127 N	35	-0-	-92	-0-	1	1	8	3	Y	24	176	1	24 8 62
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	43	34	8	71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9			Y	37			108

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
PFLUGER 84		WELL #: 17		RRCID -> 180983	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5210	-		5372			
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	212	-0-	212	212	13	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	158	-0-	158	370	10	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	109	-0-	109	479	10	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	91	-0-	91	570	10	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	72	-0-	72	642	7	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-
PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4890	-		5184			
08	527 N	68	-0-	-459	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	132	-0-	132	132	8	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	391	-0-	391	523	26	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	192	-0-	192	715	18	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	112	-0-	112	827	12	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	60	-0-	60	887	6	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988	COMPL. DATE 01/06/2001	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 6210	-		7044			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	-0-	-0-
09	0	187	-0-	187	187	187	3			N	-0-	-0-	-0-
10	0	157	-0-	157	344	157	3			N	-0-	-0-	-0-
11	0	139	-0-	139	483	139	3			N	-0-	-0-	-0-
12	0	157	-0-	157	640	157	3			N	-0-	-0-	-0-
01	0	167	-0-	167	807	167	3			N	-0-	-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-	-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-
SHURLEY 94		WELL #: 9		RRCID -> 181048	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5198	-		5890			
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	92	-0-	92	92	10	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	96	-0-	96	188	7	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	279	8	1	82	3	N	1	1	-0-
12	0	88	-0-	88	367	6	1	81	3	N	1	2 1	-0-
01	0	88	-0-	88	455	6	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-
SHURLEY 95		WELL #: 11		RRCID -> 181051	COMPL. DATE 01/26/2001	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5420	-		6118			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	34	-0-	34	34	4	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	44	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	32	-0-	32	76	3	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	30	-0-	30	106	2	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-			-0-
*03		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	Y	-0-			-0-
*04		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3	Y	-0-			-0-
*05		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3	Y	-0-			-0-
*06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-			-0-
*07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-			-0-
*08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-			-0-
*09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	Y	-0-			-0-
*10		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3	Y	-0-			-0-
*11		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3	Y	-0-			-0-
*12		465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3	Y	-0-			-0-
*01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

*02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
*03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-			-0-
*04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-			-0-
*05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-			-0-
*06		360 N	169	-0-	-191	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
*07		217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3	Y	-0-			-0-
*08		217 N	107	-0-	-110	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
*09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
*10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-			-0-
*01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

*02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-			-0-
*03		465 N	351	-0-	-114	-0-	351	3	Y	-0-			-0-
*04		360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3	Y	-0-			-0-
*05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-			-0-
*06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-			-0-
*07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-			-0-
*08		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3	Y	-0-			-0-
*09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-			-0-
*10		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	Y	-0-			-0-
*11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-			-0-
*12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-			-0-
*01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
*03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
*04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
*06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
*08	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
*10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
*11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
*12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
*03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
*04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
*05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
*06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
*08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
*10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
*11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
*12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	4	-0-	4	25	4	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	28	3	3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	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

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944												
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	N	-0-	-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	N	-0-	-0-
10	0	404	-0-	404	404	32	1	372	3	N	-0-	-0-
11	0	383	-0-	383	787	29	1	354	3	N	-0-	-0-
12	0	396	-0-	396	1183	31	1	365	3	N	-0-	-0-
01	0	390	-0-	390	1573	29	1	361	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990												
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	46	1	495	3	N	-0-	-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	575	3	N	-0-	-0-
10	0	545	-0-	545	545	43	1	502	3	N	-0-	-0-
11	0	514	-0-	514	1059	39	1	475	3	N	-0-	-0-
12	0	652	-0-	652	1711	51	1	601	3	N	-0-	-0-
01	0	643	-0-	643	2354	48	1	595	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954												
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	3	N	-0-	1
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	N	4	4
10	0	472	-0-	472	472	37	1	435	3	N	-0-	2
11	0	495	-0-	495	967	38	1	456	3	N	1	1
12	0	517	-0-	517	1484	40	1	473	3	N	4	4
01	0	511	-0-	511	1995	38	1	472	3	N	1	1

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900												
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	78	1	844	3	N	-0-	-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	72	1	793	3	N	-0-	-0-
10	0	761	-0-	761	761	60	1	701	3	N	-0-	-0-
11	0	605	-0-	605	1366	46	1	559	3	N	-0-	-0-
12	0	960	-0-	960	2326	75	1	885	3	N	-0-	-0-
01	0	953	-0-	953	3279	71	1	882	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714												
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	75	1	815	3	N	-0-	-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	72	1	798	3	N	-0-	-0-
10	0	904	-0-	904	904	71	1	833	3	N	-0-	-0-
11	0	845	-0-	845	1749	64	1	781	3	N	-0-	-0-
12	0	918	-0-	918	2667	72	1	846	3	N	-0-	-0-
01	0	878	-0-	878	3545	65	1	813	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088												
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	12	1	129	3	Y	-0-	6
09	0	110	-0-	110	110	8	1	102	3	Y	-0-	6
10	0	11	-0-	11	121	1	1	10	3	Y	-0-	6
11	0	28	-0-	28	149	2	1	26	3	Y	-0-	6
12	0	16	-0-	16	165	1	1	15	3	Y	-0-	6
01	0	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-	6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

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
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
*03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
*04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
*05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
*03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 3		Y	-0-		-0-
*04	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
*05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		Y	-0-		-0-
*06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		Y	-0-		-0-
*07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-		-0-
*08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-		-0-
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-		-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-		-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	98	50 3		N	-0-		-0-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21 1	146 3	N	-0-		-0-
09	0	161	-0-	161	161	17 1	144 3	N	-0-		-0-
10	0	163	-0-	163	324	12 1	151 3	N	-0-		-0-
11	0	152	-0-	152	476	13 1	139 3	N	-0-		-0-
12	0	161	-0-	161	637	11 1	150 3	N	-0-		-0-
01	0	161	-0-	161	798	10 1	151 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

08	62 N	32	-0-	-30	-0-	4 1	28 3	N	-0-		-0-
09	0	48	-0-	48	48	5 1	43 3	N	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	81	2 1	31 3	N	-0-		-0-
11	0	27	-0-	27	108	2 1	25 3	N	-0-		-0-
12	0	2	-0-	2	110	2 3		N	-0-		-0-
01	0	18	-0-	18	128	1 1	17 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

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	920	-0-	-10	-0-	78 1	842 3	N	-0-	-0-	-0-
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	73 1	806 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	900	-0-	900	900	71 1	829 3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	849	-0-	849	1749	65 1	784 3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	850	-0-	850	2599	66 1	784 3	N	-0-	-0-	-0-
01		0	873	-0-	873	3472	65 1	808 3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

08		651 N	608	-0-	-43	-0-	51 1	557 3	N	-0-	-0-	-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	53 1	581 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	618	-0-	618	618	49 1	569 3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	590	-0-	590	1208	45 1	545 3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	617	-0-	617	1825	48 1	569 3	N	-0-	-0-	-0-
01		0	583	-0-	583	2408	43 1	540 3	N	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

08		155 N	136	-0-	-19	-0-	8 1	128 3	N	-0-	-0-	1
09		0	111	-0-	111	111	5 1	106 3	N	-0-	-0-	1
10		0	137	-0-	137	248	6 1	131 3	N	-0-	-0-	1
11		0	143	-0-	143	391	6 1	137 3	N	-0-	-0-	1
12		0	141	-0-	141	532	6 1	135 3	N	-0-	-0-	1
01		0	138	-0-	138	670	6 1	132 3	N	-0-	-0-	1

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

*02		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		14B2 EXT	2	-0-	2	5	2 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		14B2 EXT	2	-0-	2	7	2 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05		9 X	2	-0-	-7	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	3	-0-	3	7	3 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		10 X	3	-0-	-7	-0-	3 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 18		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD 127		WELL #: 16		RRCID -> 181760		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 5584 - 6608		
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
09	0	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	224	111	2			Y	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	328	104	2			Y	-0-			-0-
12	0	107	-0-	107	435	107	2			Y	-0-			-0-
01	0	106	-0-	106	541	106	2			Y	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 12		RRCID -> 181762		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5516 - 6500		
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	2	1	19	3	N	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	46	2	1	23	3	N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	79	3	1	30	3	N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	82	3	3			N	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	137	3	1	52	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 181838		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7404 - 7482		
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	N	-0-			2
09	0	238	-0-	238	238	12	1	226	3	N	-0-			2
10	0	237	-0-	237	475	11	1	226	3	N	-0-			2
11	0	114	-0-	114	589	5	1	109	3	N	-0-			2
12	0	89	-0-	89	678	4	1	85	3	N	-0-			2
01	0	146	-0-	146	824	7	1	139	3	N	-0-			2

MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #: 17		RRCID -> 181843		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 5575			PERF. 5237 - 5310		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	6	4	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	18	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21	39	2	1	19	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 2		RRCID -> 181844		COMPL. DATE 02/25/2001			TOTAL DEPTH 8475			PERF. 7172 - 7473		
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-			1
09	0	336	-0-	336	336	16	1	320	3	N	-0-			1
10	0	336	-0-	336	672	15	1	321	3	N	-0-			1
11	0	315	-0-	315	987	14	1	301	3	N	-0-			1
12	0	326	-0-	326	1313	15	1	311	3	N	-0-			1
01	0	324	-0-	324	1637	15	1	309	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #: 13		RRCID -> 181852	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 5430	PERF. 4777	-	5156			
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-	-0-			
*03	372 N	15	-0-	-357	-0-	15 3	Y	-0-	-0-			
*04	180 N	12	-0-	-168	-0-	12 3	Y	-0-	-0-			
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-	-0-			
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-	-0-			
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-	-0-			
*08	186 N	46	-0-	-140	-0-	46 3	Y	-0-	-0-			
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-	-0-			
*10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	Y	-0-	-0-			
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-			
*12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-	-0-			
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-	-0-			

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 18		RRCID -> 181855	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5156	-	5230		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-	-0-	
09	0	41	-0-	41	41	3 1	38 3	N	-0-	-0-	
10	0	44	-0-	44	85	3 1	41 3	N	-0-	-0-	
11	0	46	-0-	46	131	3 1	43 3	N	-0-	-0-	
12	0	59	-0-	59	190	4 1	55 3	N	-0-	-0-	
01	0	65	-0-	65	255	5 1	60 3	N	-0-	-0-	

BLOODWORTH 139		WELL #: 9		RRCID -> 182121	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6024	-	7250		
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-	

BLOODWORTH 139		WELL #: 10		RRCID -> 182220	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7225	-	7296		
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50 1	476 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	0	385	-0-	385	385	28 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	381	-0-	381	766	33 1	348 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	308	-0-	308	1074	25 1	277 3	Y	5	5 8	-0-
12	0	438	-0-	438	1512	26 1	412 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	377	-0-	377	1889	28 1	349 3	Y	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1734		RRCID -> 182224	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 5880	-	7742		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	76	-0-	76	76	6 1	70 3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 10		RRCID -> 182226	COMPL. DATE 03/04/2001	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5176	-	5740		
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	170 1	1197 3	N	-0-	-0-	1
09	0	1309	-0-	1309	1309	139 1	1170 3	N	-0-	-0-	1
10	0	1272	-0-	1272	2581	93 1	1179 3	N	-0-	-0-	1
11	0	1192	-0-	1192	3773	103 1	1089 3	N	-0-	-0-	1
12	0	1067	-0-	1067	4840	71 1	996 3	N	-0-	1 1	-0-
01	0	1165	-0-	1165	6005	73 1	1092 3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

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	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-		1
09	0	347	-0-	347	347	17	1	330	3	N	-0-		1
10	0	313	-0-	313	660	14	1	298	3	N	1		2
11	0	254	-0-	254	914	11	1	243	3	N	-0-	1 1	1
12	0	362	-0-	362	1276	16	1	346	3	N	-0-		1
01	0	344	-0-	344	1620	16	1	326	3	N	2	1 1	2
						2	9						

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

08	341 N	325	-0-	-16	-0-	28	1	297	3	Y	-0-		-0-
09	0	317	-0-	317	317	23	1	294	3	Y	-0-		-0-
10	0	332	-0-	332	649	29	1	303	3	Y	-0-		-0-
11	0	305	-0-	305	954	25	1	280	3	Y	-0-		-0-
12	0	313	-0-	313	1267	19	1	294	3	Y	-0-		-0-
01	0	306	-0-	306	1573	23	1	283	3	Y	-0-		-0-

WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	4		7
09	0	254	-0-	254	254	18	1	233	3	N	3		10
10	0	177	-0-	177	431	14	1	154	3	N	8		18
11	0	183	-0-	183	614	16	1	159	3	N	7		25
12	0	169	-0-	169	783	16	1	151	3	N	2	24 1	3
01	0	188	-0-	188	971	17	1	163	3	N	7		10
						8	9						

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

08	217 N	195	-0-	-22	-0-	116	1	79	3	Y	-0-		-0-
09	0	173	-0-	173	173	108	1	65	3	Y	-0-		-0-
10	0	166	-0-	166	339	107	1	59	3	Y	-0-		-0-
11	0	172	-0-	172	511	107	1	65	3	Y	-0-		-0-
12	0	181	-0-	181	692	112	1	69	3	Y	-0-		-0-
01	0	178	-0-	178	870	108	1	70	3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	172	3	Y	1		1
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-		1
10	0	189	-0-	189	189	17	1	172	3	Y	-0-		1
11	0	178	-0-	178	367	22	1	155	3	Y	1	1 1	1
12	0	213	-0-	213	580	29	1	183	3	Y	1	1 1	1
01	0	283	-0-	283	863	26	1	257	3	Y	-0-		1
						1	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 35		RRCID ->	182528	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6700 -	6962	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90 3	N	-0-			-0-
09	0	91	-0-	91	91	4	1	87 3	N	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	183	4	1	88 3	N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	273	4	1	86 3	N	-0-			-0-
12	0	90	-0-	90	363	4	1	86 3	N	-0-			-0-
01	0	92	-0-	92	455	4	1	88 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 23		RRCID ->	182529	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6350 -	8048	
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666 3	N	-0-			-0-
09	0	698	-0-	698	698	34	1	664 3	N	-0-			-0-
10	0	691	-0-	691	1389	31	1	660 3	N	-0-			-0-
11	0	688	-0-	688	2077	30	1	658 3	N	-0-			-0-
12	0	723	-0-	723	2800	33	1	690 3	N	-0-			-0-
01	0	693	-0-	693	3493	32	1	661 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 24		RRCID ->	182532	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6336 -	8176	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	0	190	-0-	190	190	190	2		N	-0-			-0-
10	0	193	-0-	193	383	193	2		N	-0-			-0-
11	0	183	-0-	183	566	183	2		N	-0-			-0-
12	0	193	-0-	193	759	193	2		N	-0-			-0-
01	0	193	-0-	193	952	193	2		N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 29		RRCID ->	182535	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6434 -	7154	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121 3	N	-0-			-0-
09	0	125	-0-	125	125	6	1	119 3	N	-0-			-0-
10	0	128	-0-	128	253	6	1	122 3	N	-0-			-0-
11	0	122	-0-	122	375	5	1	117 3	N	-0-			-0-
12	0	127	-0-	127	502	6	1	121 3	N	-0-			-0-
01	0	126	-0-	126	628	6	1	120 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 36		RRCID ->	182538	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6740 -	6960	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111 3	N	-0-			-0-
09	0	123	-0-	123	123	6	1	117 3	N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121	244	5	1	116 3	N	-0-			-0-
11	0	117	-0-	117	361	5	1	112 3	N	-0-			-0-
12	0	119	-0-	119	480	5	1	114 3	N	-0-			-0-
01	0	156	-0-	156	636	7	1	149 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 38		RRCID ->	182542	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6464 -	7218	
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	22	1	366 3	N	1			1
						1	9						
09	0	381	-0-	381	381	19	1	362 3	N	-0-			1
10	0	384	-0-	384	765	17	1	366 3	N	1			2
						1	9						
11	0	365	-0-	365	1130	16	1	349 3	N	-0-	1 1		1
12	0	361	-0-	361	1491	16	1	344 3	N	1			2
						1	9						
01	0	387	-0-	387	1878	18	1	368 3	N	1	2 1		1
						1	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 40		RRCID -> 182561		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6584 - 7356		
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	3	N	-0-			1
09	0	346	-0-	346	346	17	1	329	3	N	-0-			1
10	0	335	-0-	335	681	15	1	320	3	N	-0-			1
11	0	326	-0-	326	1007	14	1	311	3	N	1	1	1	1
							1	9						
12	0	332	-0-	332	1339	15	1	317	3	N	-0-			1
01	0	329	-0-	329	1668	15	1	314	3	N	-0-	1	1	-0-

MAYER		WELL #: 41		RRCID -> 182562		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7192 - 7202		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-			-0-
09	0	186	-0-	186	186	9	1	177	3	N	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190	376	9	1	181	3	N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	557	8	1	173	3	N	-0-			-0-
12	0	185	-0-	185	742	8	1	177	3	N	-0-			-0-
01	0	181	-0-	181	923	8	1	173	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 42		RRCID -> 182563		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8402			PERF. 6932 - 7006		
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-
09	0	201	-0-	201	201	10	1	190	3	N	1			1
							1	9						
10	0	200	-0-	200	401	9	1	191	3	N	-0-			1
11	0	194	-0-	194	595	9	1	185	3	N	-0-	1	1	-0-
12	0	198	-0-	198	793	9	1	188	3	N	1			1
							1	9						
01	0	197	-0-	197	990	9	1	187	3	N	1	1	1	1
							1	9						

MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182566		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6566 - 8076		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
09	0	26	-0-	26	26	1	1	25	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 9		RRCID -> 182652		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5224 - 6079		
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	-0-			-0-
09	0	287	-0-	287	287	30	1	257	3	N	-0-			-0-
10	0	242	-0-	242	529	18	1	223	3	N	1			1
							1	9						
11	0	259	-0-	259	788	22	1	233	3	N	4			5
							4	9						
12	0	287	-0-	287	1075	19	1	267	3	N	1	6	1	-0-
							1	9						
01	0	285	-0-	285	1360	17	1	260	3	N	7	6	1	1
							8	9						

SHURLEY 96		WELL #: 11		RRCID -> 182653		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5104 - 6172		
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	22	1	154	3	N	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	173	18	1	155	3	N	-0-			-0-
10	0	53	-0-	53	226	4	1	49	3	N	-0-			-0-
11	0	152	-0-	152	378	13	1	139	3	N	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	503	8	1	117	3	N	-0-			-0-
01	0	114	-0-	114	617	7	1	107	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

SAWYER 120		WELL #: 18		RRCID ->	182665	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5190	-	5388			
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	0	342	-0-	342	342	21	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	0	357	-0-	357	699	24	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	0	351	-0-	351	1050	33	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	0	374	-0-	374	1424	40	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	0	377	-0-	377	1801	36	1	341	3	Y	-0-					-0-

JONES 120		WELL #: 17		RRCID ->	182667	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5262	-	6122			
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	79	1	428	3	Y	1					28
09	0	404	-0-	404	404	49	1	343	3	Y	11	27	1			12
10	0	508	-0-	508	912	12	9	424	3	Y	6	7	1			11
11	0	456	-0-	456	1368	7	9	389	3	Y	2	4	1			9
12	0	502	-0-	502	1870	2	9	425	3	Y	3	4	1			8
01	0	401	-0-	401	2271	3	9	345	3	Y	12	11	1			9

SAWYER 128		WELL #: 13		RRCID ->	182671	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	5402	-	5546			
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	0	189	-0-	189	189	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	0	165	-0-	165	354	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	0	179	-0-	179	533	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	0	198	-0-	198	731	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	0	198	-0-	198	929	17	1	181	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128		WELL #: 16		RRCID ->	182673	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5533	-	5664			
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-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 282		RRCID ->	182675	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	7712	-	8478			
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	63	1	340	3	Y	-0-					1
09	0	385	-0-	385	385	52	1	332	3	Y	1					2
10	0	395	-0-	395	780	1	9	359	3	Y	1	1	8			2
11	0	374	-0-	374	1154	1	9	327	3	Y	-0-	1	1			1
12	0	363	-0-	363	1517	49	1	312	3	Y	2	1	1			2
01	0	387	-0-	387	1904	2	9	349	3	Y	3	2	8			3

DAVID 109		WELL #: 17		RRCID ->	182681	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	5481	PERF.	5228	-	5366			
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	0	81	-0-	81	81	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	0	90	-0-	90	171	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	0	84	-0-	84	255	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	0	85	-0-	85	340	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	0	114	-0-	114	454	11	1	103	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 4		RRCID -> 182684		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 8550			PERF. 7146 - 8330				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	138	1	747	3	Y	9	1 8	10
09	0	819	-0-	819	819	10	9	709	3	Y	-0-		10
10	0	790	-0-	790	1609	70	1	710	3	Y	9		19
11	0	753	-0-	753	2362	10	9	642	3	Y	17	14 1	22
12	0	797	-0-	797	3159	92	1	689	3	Y	-0-	14 1	8
01	0	786	-0-	786	3945	19	9	714	3	Y	1	1 8	8
						1	9						

SAWYER 112		WELL #: 17		RRCID -> 182687		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5430 - 6348	
08	217 N	115	-0-	-102	-0-	6	1	109	3	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	85	-0-	85	85	17	1	68	3	Y	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14	99	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
12	0	55	-0-	55	154	7	1	48	3	Y	-0-		-0-
01	0	59	-0-	59	213	5	1	54	3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 182689		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 8033			PERF. 6443 - 7614	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	N	-0-		-0-
09	0	199	-0-	199	199	30	1	169	3	N	-0-		-0-
10	0	191	-0-	191	390	14	1	177	3	N	-0-		-0-
11	0	219	-0-	219	609	16	1	203	3	N	-0-		-0-
12	0	222	-0-	222	831	16	1	206	3	N	-0-		-0-
01	0	239	-0-	239	1070	17	1	222	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 64		RRCID -> 182702		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 6239			PERF. 5720 - 6088	
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-		-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	3			N	-0-		-0-
10	0	112	-0-	112	223	112	3			N	-0-		-0-
11	0	128	-0-	128	351	128	3			N	-0-		-0-
12	0	170	-0-	170	521	170	3			N	-0-		-0-
01	0	59	-0-	59	580	59	3			N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 68		RRCID -> 182703		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 6105			PERF. 5426 - 5990	
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-		-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-		-0-
10	0	13	-0-	13	29	13	3			N	-0-		-0-
11	0	10	-0-	10	39	10	3			N	-0-		-0-
12	0	13	-0-	13	52	13	3			N	-0-		-0-
01	0	14	-0-	14	66	14	3			N	-0-		-0-

PFLUGER 105		WELL #: 18		RRCID -> 183092		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 5558			PERF. 5228 - 5238	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-		-0-
09	0	142	-0-	142	142	9	1	133	3	Y	-0-		-0-
10	0	120	-0-	120	262	8	1	112	3	Y	-0-		-0-
11	0	150	-0-	150	412	14	1	136	3	Y	-0-		-0-
12	0	160	-0-	160	572	17	1	143	3	Y	-0-		-0-
01	0	159	-0-	159	731	15	1	144	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 183093		COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920							
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-

SHURLEY 98				WELL #: 18		RRCID -> 183094		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HICKS 22				WELL #: 7		RRCID -> 183096		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152					
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				Y	-0-				-0-
09	0	193	-0-	193	193	193	2				Y	-0-				-0-
10	0	193	-0-	193	386	193	2				Y	-0-				-0-
11	0	180	-0-	180	566	180	2				Y	-0-				-0-
12	0	185	-0-	185	751	185	2				Y	-0-				-0-
01	0	185	-0-	185	936	185	2				Y	-0-				-0-

HICKS 22				WELL #: 5		RRCID -> 183098		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528					
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2				Y	-0-				-0-
09	0	414	-0-	414	414	414	2				Y	-0-				-0-
10	0	423	-0-	423	837	423	2				Y	-0-				-0-
11	0	403	-0-	403	1240	403	2				Y	-0-				-0-
12	0	410	-0-	410	1650	410	2				Y	-0-				-0-
01	0	413	-0-	413	2063	413	2				Y	-0-				-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108				WELL #: 17		RRCID -> 183101		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 99				WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252					
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3		N	-0-				1
09	0	297	-0-	297	297	31	1	266	3		N	-0-				1
10	0	311	-0-	311	608	23	1	288	3		N	-0-				1
11	0	293	-0-	293	901	25	1	268	3		N	-0-				1
12	0	318	-0-	318	1219	21	1	297	3		N	-0-	1	1		-0-
01	0	316	-0-	316	1535	20	1	296	3		N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.				WELL #: 4		RRCID -> 183114		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510					
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	3		N	-0-				-0-
09	0	183	-0-	183	183	12	1	171	3		N	-0-				-0-
10	0	185	-0-	185	368	11	1	174	3		N	-0-				-0-
11	0	178	-0-	178	546	10	1	168	3		N	-0-				-0-
12	0	182	-0-	182	728	13	1	169	3		N	-0-				-0-
01	0	179	-0-	179	907	12	1	167	3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		5	RRCID ->	183116	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	7034 - 8612	
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		403 N	374	-0-	-29	-0-	26 1	348 3	N	-0-	8 1		-0-
09		0	360	-0-	360	360	23 1	337 3	N	-0-			-0-
10		0	366	-0-	366	726	22 1	344 3	N	-0-			-0-
11		0	347	-0-	347	1073	19 1	328 3	N	-0-			-0-
12		0	352	-0-	352	1425	25 1	327 3	N	-0-			-0-
01		0	351	-0-	351	1776	23 1	328 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1045S	RRCID ->	183133	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5130 - 5171	
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
10		0	257	-0-	257	257	257 3		N	-0-			-0-
11		0	241	-0-	241	498	241 3		N	-0-			-0-
12		0	238	-0-	238	736	238 3		N	-0-			-0-
01		0	181	-0-	181	917	181 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1046S	RRCID ->	183135	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	5160 - 5180	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10		0	65	-0-	65	65	65 3		N	-0-			-0-
11		0	66	-0-	66	131	66 3		N	-0-			-0-
12		0	69	-0-	69	200	69 3		N	-0-			-0-
01		0	68	-0-	68	268	68 3		N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		43	RRCID ->	183520	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6380 - 7194	
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	17 1	289 3	N	-0-			-0-
09		0	299	-0-	299	299	15 1	284 3	N	-0-			-0-
10		0	305	-0-	305	604	14 1	291 3	N	-0-			-0-
11		0	290	-0-	290	894	13 1	277 3	N	-0-			-0-
12		0	292	-0-	292	1186	13 1	279 3	N	-0-			-0-
01		0	292	-0-	292	1478	13 1	279 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		44	RRCID ->	183523	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6600 - 6952	
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 3	N	-0-			-0-
09		0	74	-0-	74	74	4 1	70 3	N	-0-			-0-
10		0	73	-0-	73	147	3 1	70 3	N	-0-			-0-
11		0	72	-0-	72	219	3 1	69 3	N	-0-			-0-
12		0	73	-0-	73	292	3 1	70 3	N	-0-			-0-
01		0	74	-0-	74	366	3 1	71 3	N	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #:		1	RRCID ->	183524	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7090 - 8376	
08		558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		Y	-0-			1
09		0	523	-0-	523	523	523 2		Y	-0-			1
10		0	540	-0-	540	1063	540 2		Y	-0-			1
11		0	516	-0-	516	1579	516 2		Y	-0-			1
12		0	511	-0-	511	2090	511 2		Y	-0-			1
01		0	525	-0-	525	2615	525 2		Y	-0-			1

PFLUGER 85		WELL #:		20	RRCID ->	183547	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4900 - 4910	
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 3	Y	-0-			-0-
09		0	57	-0-	57	57	4 1	53 3	Y	-0-			-0-
10		0	48	-0-	48	105	3 1	45 3	Y	-0-			-0-
11		0	98	-0-	98	203	9 1	89 3	Y	-0-			-0-
12		0	255	-0-	255	458	27 1	228 3	Y	-0-			-0-
01		0	192	-0-	192	650	18 1	174 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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

WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6854 - 7180				
08	0 N	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5154 - 5198		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	37 3		N	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	77	40 3		N	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	115	38 3		N	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	154	39 3		N	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41	195	41 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 5148 - 5176		
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-			-0-
09	0	314	-0-	314	314	314 3		N	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	641	327 3		N	-0-			-0-
11	0	309	-0-	309	950	309 3		N	-0-			-0-
12	0	317	-0-	317	1267	317 3		N	-0-			-0-
01	0	309	-0-	309	1576	309 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0829S		RRCID -> 183567		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5120 - 5146		
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
09	0	530	-0-	530	530	530 3		N	-0-			-0-
10	0	410	-0-	410	940	410 3		N	-0-			-0-
11	0	475	-0-	475	1415	475 3		N	-0-			-0-
12	0	483	-0-	483	1898	483 3		N	-0-			-0-
01	0	498	-0-	498	2396	498 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1263S		RRCID -> 183571		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 5294		PERF. 5082 - 5106		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19		RRCID -> 183583		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5228 - 5550		
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39 1	396 3	Y	-0-			-0-
09	0	427	-0-	427	427	27 1	400 3	Y	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	867	29 1	411 3	Y	-0-			-0-
11	0	390	-0-	390	1257	37 1	353 3	Y	-0-			-0-
12	0	453	-0-	453	1710	48 1	405 3	Y	-0-			-0-
01	0	472	-0-	472	2182	45 1	427 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 94		WELL #: 11		RRCID -> 183584	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5402	-		5872				
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	3	N	-0-			1
09	0	426	-0-	426	426	45	1	381	3	N	-0-			1
10	0	369	-0-	369	795	27	1	340	3	N	2			3
11	0	405	-0-	405	1200	34	1	356	3	N	14			17
12	0	423	-0-	423	1623	28	1	394	3	N	1	18	1	-0-
01	0	421	-0-	421	2044	25	1	378	3	N	16	13	1	3

SHURLEY 94		WELL #: 13		RRCID -> 183586	COMPL. DATE 06/09/2001	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5848	-		5918				
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	3	N	-0-			1
09	0	119	-0-	119	119	13	1	106	3	N	-0-			1
10	0	127	-0-	127	246	9	1	118	3	N	-0-			1
11	0	120	-0-	120	366	10	1	110	3	N	-0-			1
12	0	128	-0-	128	494	9	1	119	3	N	-0-	1	1	-0-
01	0	111	-0-	111	605	7	1	104	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 183587	COMPL. DATE 05/06/2001	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5452	-		6095				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 59		RRCID -> 183718	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 6207	PERF. 5430	-		5974				
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
09	0	256	-0-	256	256	256	3			N	-0-			-0-
10	0	309	-0-	309	565	309	3			N	-0-			-0-
11	0	260	-0-	260	825	260	3			N	-0-			-0-
12	0	253	-0-	253	1078	253	3			N	-0-			-0-
01	0	231	-0-	231	1309	231	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 65		RRCID -> 183720	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5360	-		5948				
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
09	0	456	-0-	456	456	456	3			N	-0-			-0-
10	0	506	-0-	506	962	506	3			N	-0-			-0-
11	0	373	-0-	373	1335	373	3			N	-0-			-0-
12	0	309	-0-	309	1644	309	3			N	-0-			-0-
01	0	437	-0-	437	2081	437	3			N	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 18		RRCID -> 184069	COMPL. DATE 04/29/2001	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5226	-		5294				
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	102	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58	160	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	0	73	-0-	73	233	8	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66	299	6	1	60	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	51	27	3			N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	78	27	3			N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	108	30	3			N	-0-			-0-
01	0	32	-0-	32	140	32	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5344 - 5980			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-			-0-
09	0	108	-0-	108	108	11	1	97	3	N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114	222	8	1	106	3	N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	318	8	1	88	3	N	-0-			-0-
12	0	100	-0-	100	418	7	1	93	3	N	-0-			-0-
01	0	103	-0-	103	521	6	1	97	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-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1156S		RRCID -> 184083		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5345		PERF. 5139 - 5228			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10		RRCID -> 184084		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6425 - 6690			
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	8	1	65	3	N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	127	4	1	50	3	N	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	143	1	1	15	3	N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	145	2	3			N	-0-			-0-
01	0	115	-0-	115	260	7	1	108	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1157S		RRCID -> 184088		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 5311		PERF. 5102 - 5168			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-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	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	2	1	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-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
SIMMONS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 184093		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310		
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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
09	0	276	-0-	276	276	276	3	N	-0-		-0-
10	0	249	-0-	249	525	249	3	N	-0-		-0-
11	0	226	-0-	226	751	226	3	N	-0-		-0-
12	0	262	-0-	262	1013	262	3	N	-0-		-0-
01	0	278	-0-	278	1291	278	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 184095		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088		
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-		-0-
09	0	252	-0-	252	252	252	3	N	-0-		-0-
10	0	225	-0-	225	477	225	3	N	-0-		-0-
11	0	161	-0-	161	638	161	3	N	-0-		-0-
12	0	242	-0-	242	880	242	3	N	-0-		-0-
01	0	252	-0-	252	1132	252	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 184097		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066		
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1 9 N	1	1 8	-0-
09	0	383	-0-	383	383	383	3	N	-0-		-0-
10	0	302	-0-	302	685	302	3	N	-0-		-0-
11	0	262	-0-	262	947	261	3	1 9 N	1	1 8	-0-
12	0	293	-0-	293	1240	293	3	N	-0-		-0-
01	0	308	-0-	308	1548	306	3	2 9 N	2	2 8	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 184101		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
09	0	259	-0-	259	259	259	3	N	-0-		-0-
10	0	233	-0-	233	492	233	3	N	-0-		-0-
11	0	211	-0-	211	703	211	3	N	-0-		-0-
12	0	247	-0-	247	950	247	3	N	-0-		-0-
01	0	268	-0-	268	1218	268	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 184103		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310		
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
09	0	374	-0-	374	374	374	3	N	-0-		-0-
10	0	329	-0-	329	703	329	3	N	-0-		-0-
11	0	312	-0-	312	1015	312	3	N	-0-		-0-
12	0	336	-0-	336	1351	336	3	N	-0-		-0-
01	0	355	-0-	355	1706	355	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1067S		RRCID -> 184174		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202		
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-
10	0	524	-0-	524	524	524	3	N	-0-		-0-
11	0	501	-0-	501	1025	501	3	N	-0-		-0-
12	0	527	-0-	527	1552	527	3	N	-0-		-0-
01	0	513	-0-	513	2065	513	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8210S		RRCID -> 184179		COMPL. DATE 07/01/2001			TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148		
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1262S		RRCID -> 184181		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	60	-0-	60	60	60	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	56	-0-	56	116	56	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	58	-0-	58	174	58	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	58	-0-	58	232	58	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162		
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	366	-0-	366	366	366	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	351	-0-	351	717	351	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	433	-0-	433	1150	433	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	380	-0-	380	1530	380	3	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2003		RRCID -> 184205		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 16		RRCID -> 184250		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-
10	0	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-
11	0	17	-0-	17	21	1	1	16	3	N	-0-
12	0	17	-0-	17	38	1	1	16	3	N	-0-
01	0	11	-0-	11	49	1	1	10	3	N	-0-

ALLISON 54		WELL #: 5		RRCID -> 184381		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 184540		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046		
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	N	-0-
09	0	88	-0-	88	88	5	1	83	3	N	-0-
10	0	108	-0-	108	196	37	1	71	3	N	-0-
11	0	89	-0-	89	285	23	1	66	3	N	-0-
12	0	82	-0-	82	367	82	3			N	-0-
01	0	111	-0-	111	478	5	1	106	3	N	-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 184549		COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-
09	0	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-
10	0	14	-0-	14	28	1	1	13	3	Y	-0-
11	0	15	-0-	15	43	2	1	13	3	Y	-0-
12	0	16	-0-	16	59	2	1	14	3	Y	-0-
01	0	14	-0-	14	73	2	1	12	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD 114		WELL #: 1R		RRCID -> 184550	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6352	-		6446			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-		-0-
09	0	82	-0-	82	82	6	1	76	3	N	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	175	8	1	85	3	N	-0-		-0-
11	0	91	-0-	91	266	8	1	83	3	N	-0-		-0-
12	0	88	-0-	88	354	8	1	80	3	N	-0-		-0-
01	0	53	-0-	53	407	5	1	48	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	279 N	269	-0-	-10	-0-	25	1	243	3	Y	1		1
						1	9						
09	0	254	-0-	254	254	23	1	230	3	Y	1		2
						1	9						
10	0	260	-0-	260	514	24	1	236	3	Y	-0-	2 1	-0-
11	0	258	-0-	258	772	29	1	228	3	Y	1		1
						1	9						
12	0	267	-0-	267	1039	32	1	232	3	Y	3		4
						3	9						
01	0	264	-0-	264	1303	30	1	233	3	Y	1	4 1	1
						1	9						

FIELDS 23		WELL #: 8		RRCID -> 184569	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5023	-		5041			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 52		WELL #: 10		RRCID -> 184575	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5130	-		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-

HUDSPETH 51		WELL #: 1		RRCID -> 184576	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7354	-		7446			
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	3	N	-0-		7
09	0	302	-0-	302	302	15	1	287	3	N	-0-		7
10	0	296	-0-	296	598	13	1	283	3	N	-0-		7
11	0	323	-0-	323	921	14	1	309	3	N	-0-		7
12	0	315	-0-	315	1236	14	1	301	3	N	-0-		7
01	0	321	-0-	321	1557	15	1	306	3	N	-0-		7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 184582		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614		
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	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	3	N	-0-
09	0	302	-0-	302	302	15	1	287	3	N	-0-
10	0	313	-0-	313	615	14	1	299	3	N	-0-
11	0	305	-0-	305	920	13	1	292	3	N	-0-
12	0	314	-0-	314	1234	14	1	300	3	N	-0-
01	0	319	-0-	319	1553	15	1	304	3	N	-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 3		RRCID -> 184583		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530		
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	3	N	-0-
09	0	295	-0-	295	295	14	1	281	3	N	-0-
10	0	299	-0-	299	594	13	1	286	3	N	-0-
11	0	292	-0-	292	886	13	1	279	3	N	-0-
12	0	301	-0-	301	1187	14	1	287	3	N	-0-
01	0	298	-0-	298	1485	14	1	284	3	N	-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-
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-

SHANNON 51		WELL #: 10		RRCID -> 184889		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946		
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	3	Y	-0-
09	0	396	-0-	396	396	36	1	360	3	Y	-0-
10	0	384	-0-	384	780	36	1	348	3	Y	-0-
11	0	355	-0-	355	1135	40	1	315	3	Y	-0-
12	0	399	-0-	399	1534	48	1	351	3	Y	-0-
01	0	448	-0-	448	1982	51	1	397	3	Y	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184894		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878		
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	3	Y	-0-
09	0	530	-0-	530	530	48	1	482	3	Y	-0-
10	0	547	-0-	547	1077	51	1	496	3	Y	-0-
11	0	552	-0-	552	1629	62	1	490	3	Y	-0-
12	0	570	-0-	570	2199	68	1	502	3	Y	-0-
01	0	532	-0-	532	2731	61	1	471	3	Y	-0-

FIELDS 59		WELL #: 3		RRCID -> 185258		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-
09	0	81	-0-	81	81	12	1	69	3	N	-0-
10	0	87	-0-	87	168	13	1	74	3	N	-0-
11	0	81	-0-	81	249	13	1	68	3	N	-0-
12	0	88	-0-	88	337	14	1	74	3	N	-0-
01	0	82	-0-	82	419	13	1	69	3	N	-0-

SHANNON 52		WELL #: 8		RRCID -> 185285		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998		
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.	14	-0-	14	14	2	1	12	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10		RRCID -> 185288		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6802 - 7990				
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	13 1	127 3	Y	1	1 8		-0-
09	0	144	-0-	144	144	1 9	131 3	Y	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159	303	1 1	144 3	Y	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	464	1 1	143 3	Y	-0-			-0-
12	0	164	-0-	164	628	1 1	144 3	Y	-0-			-0-
01	0	164	-0-	164	792	1 1	145 3	Y	-0-			-0-

FIELDS 59		WELL #: 4		RRCID -> 185292		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 5584 - 5634		
08	0 N	-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-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 8		RRCID -> 185296		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4844 - 5356		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19 1	122 3	N	1			1
09	0	125	-0-	125	125	1 9	107 3	N	-0-			1
10	0	153	-0-	153	278	1 1	129 3	N	2			3
11	0	133	-0-	133	411	2 9	110 3	N	2			5
12	0	175	-0-	175	586	1 1	148 3	N	-0-			5
01	0	143	-0-	143	729	1 1	120 3	N	-0-	5 1		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 19X		RRCID -> 185298		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6282 - 7146		
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	3 3		N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	31	7 3		N	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	42	1 3		N	-0-			-0-
12	0	22	-0-	22	64	2 3		N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	84	2 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 5		RRCID -> 185299		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7278 - 7592		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0	17	-0-	17	17	1 1	16 3	N	-0-			2
12	0	85	-0-	85	102	4 1	81 3	N	-0-			2
01	0	53	-0-	53	155	2 1	51 3	N	-0-			2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 185307		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7020 - 7400		
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	26 1	353 3	N	-0-			-0-
09	0	363	-0-	363	363	1 1	340 3	N	-0-			-0-
10	0	374	-0-	374	737	2 1	352 3	N	-0-			-0-
11	0	356	-0-	356	1093	1 1	337 3	N	-0-			-0-
12	0	362	-0-	362	1455	2 1	337 3	N	-0-			-0-
01	0	370	-0-	370	1825	2 1	346 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510														
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	32	1	193	3	N	-0-			2
09	0	208	-0-	208	208	26	1	182	3	N	-0-			2
10	0	283	-0-	283	491	36	1	246	3	N	1			3
11	0	286	-0-	286	777	1	9	248	3	N	1	2 1		2
12	0	308	-0-	308	1085	37	1	269	3	N	2			4
01	0	261	-0-	261	1346	34	1	226	3	N	1			5

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604														
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-			2
09	0	126	-0-	126	126	6	1	120	3	N	-0-			2
10	0	129	-0-	129	255	6	1	123	3	N	-0-			2
11	0	122	-0-	122	377	5	1	117	3	N	-0-			2
12	0	123	-0-	123	500	6	1	117	3	N	-0-			2
01	0	127	-0-	127	627	6	1	121	3	N	-0-			2

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344														
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	31	1	335	3	N	1			1
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	N	-0-			1
10	0	405	-0-	405	405	32	1	373	3	N	-0-			1
11	0	337	-0-	337	742	26	1	311	3	N	-0-			1
12	0	232	-0-	232	974	18	1	214	3	N	-0-	1 1		-0-
01	0	433	-0-	433	1407	32	1	395	3	N	5	3 1		2

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082														
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	0	81	-0-	81	81	81	3			N	-0-			-0-
11	0	76	-0-	76	157	76	3			N	-0-			-0-
12	0	78	-0-	78	235	78	3			N	-0-			-0-
01	0	68	-0-	68	303	68	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169														
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-		-0-
09	0	387	-0-	387	387	387	3	N	-0-		-0-
10	0	397	-0-	397	784	397	3	N	-0-		-0-
11	0	354	-0-	354	1138	354	3	N	-0-		-0-
12	0	407	-0-	407	1545	407	3	N	-0-		-0-
01	0	393	-0-	393	1938	393	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	N	1		1
10	0	271	-0-	271	271	21	1	N	-0-		1
11	0	247	-0-	247	518	19	1	N	-0-	1 1	-0-
12	0	197	-0-	197	715	15	1	N	-0-		-0-
01	0	256	-0-	256	971	19	1	N	2	1 1	1
						2	9				

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-		5
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	258	1	N	18	3 1	20
10	0	1092	-0-	1092	1092	261	1	N	-0-	8 1	12
11	0	1024	-0-	1024	2116	248	1	N	1	8 1	4
12	0	1088	-0-	1088	3204	259	1	N	17	5 1	16
01	0	1067	-0-	1067	4271	255	1	N	5	15 1	3 8
						6	9				3

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	403 N	313	-0-	-90	-0-	26	1	N	-0-		1
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1 1	1
10	0	436	-0-	436	436	34	1	N	-0-		1
11	0	224	-0-	224	660	17	1	N	1	1 1	1
12	0	364	-0-	364	1024	28	1	N	1	1 1	1
01	0	346	-0-	346	1370	25	1	N	5	3 1	3
						6	9				

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
10	0	21	-0-	21	21	2	1	N	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14	35	1	1	N	-0-		-0-
12	0	27	-0-	27	62	2	1	N	-0-		-0-
01	0	70	-0-	70	132	5	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 94		WELL #: 12		RRCID -> 186201	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5224	-		6016				
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	386	3	N	-0-			-0-
09	0	427	-0-	427	427	45	1	382	3	N	-0-			-0-
10	0	429	-0-	429	856	31	1	398	3	N	-0-			-0-
11	0	400	-0-	400	1256	35	1	365	3	N	-0-			-0-
12	0	415	-0-	415	1671	28	1	387	3	N	-0-			-0-
01	0	427	-0-	427	2098	27	1	400	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 186202	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5564	-		6030				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15		RRCID -> 186203	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5440	-		5448				
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	2	1	16	3	N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	47	2	1	27	3	N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	61	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	66	5	3			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			-0-

FIELDS 23		WELL #: 7		RRCID -> 186206	COMPL. DATE 08/19/2001	TOTAL DEPTH 5777	PERF. 5018	-		5492				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
09	0	34	-0-	34	34	5	1	29	3	N	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	70	5	1	30	3	N	1			1
						1	9							
11	0	31	-0-	31	101	5	1	26	3	N	-0-			1
12	0	31	-0-	31	132	5	1	26	3	N	-0-			1
01	0	29	-0-	29	161	5	1	24	3	N	-0-	1	1	-0-

FIELDS 16		WELL #: 10		RRCID -> 186214	COMPL. DATE 07/08/2001	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5146	-		5188				
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
09	0	94	-0-	94	94	10	1	84	3	N	-0-			-0-
*10	193 N	99	-0-	-94	-0-	8	1	91	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-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 16		RRCID -> 186227	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5136	-		5880				
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	8	1	57	3	N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	130	7	1	58	3	N	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	193	9	1	54	3	N	-0-			-0-
12	0	67	-0-	67	260	7	1	60	3	N	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	330	7	1	63	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	N	-0-					-0-
09	0	237	-0-	237	237	28	1	209	3	N	-0-					-0-
10	0	252	-0-	252	489	28	1	224	3	N	-0-					-0-
11	0	258	-0-	258	747	35	1	223	3	N	-0-					-0-
12	0	260	-0-	260	1007	28	1	232	3	N	-0-					-0-
01	0	259	-0-	259	1266	28	1	231	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

08	558 N	472	-0-	-86	-0-	50	1	422	3	N	-0-					-0-
09	0	461	-0-	461	461	55	1	406	3	N	-0-					-0-
10	0	551	-0-	551	1012	61	1	490	3	N	-0-					-0-
11	0	509	-0-	509	1521	69	1	440	3	N	-0-					-0-
12	0	517	-0-	517	2038	56	1	461	3	N	-0-					-0-
01	0	538	-0-	538	2576	57	1	481	3	N	-0-					-0-

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
09	0	30	-0-	30	30	4	1	26	3	N	-0-					-0-
10	0	14	-0-	14	44	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	0	32	-0-	32	76	4	1	28	3	N	-0-					-0-
12	0	28	-0-	28	104	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	0	28	-0-	28	132	4	1	24	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
PFLUGER 110		WELL #:		9	RRCID ->	186254	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4852 - 4862			
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-

CANYON RANCH		WELL #:		9310S	RRCID ->	186693	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5366	PERF. 5192 - 5219		
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0939S	RRCID ->	186696	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	5363	PERF. 5180 - 5210		
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	0	128	-0-	128	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	0	134	-0-	134	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12	0	124	-0-	124	-0-	505	3		N	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98	-0-	603	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1048S	RRCID ->	186697	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 5114 - 5130		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1210S	RRCID ->	186698	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5429	PERF. 5177 - 5240		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	-0-	12	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1068S	RRCID ->	186699	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	5397	PERF. 5178 - 5233		
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	0	392	-0-	392	-0-	392	3		N	-0-			-0-
11	0	348	-0-	348	-0-	740	3		N	-0-			-0-
12	0	342	-0-	342	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
01	0	331	-0-	331	-0-	1413	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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 3C		WELL #: 2		RRCID -> 186717		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 8875			PERF. 7526 - 8286		
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			1
09	0	682	-0-	682	682	682	2			Y	-0-			1
10	0	674	-0-	674	1356	674	2			Y	-0-			1
11	0	645	-0-	645	2001	645	2			Y	-0-			1
12	0	627	-0-	627	2628	627	2			Y	-0-			1
01	0	623	-0-	623	3251	623	2			Y	-0-			1

MAYER 3C		WELL #: 3		RRCID -> 186720		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 8825			PERF. 6646 - 7972		
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
09	0	326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-			-0-
10	0	336	-0-	336	662	336	2			Y	-0-			-0-
11	0	316	-0-	316	978	316	2			Y	-0-			-0-
12	0	322	-0-	322	1300	322	2			Y	-0-			-0-
01	0	327	-0-	327	1627	327	2			Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 15		WELL #: 5		RRCID -> 186721		COMPL. DATE 08/11/2001			TOTAL DEPTH 5671			PERF. 5304 - 5328		
08	279 N	186	-0-	-93	-0-	27	1	145	3	Y	13			18
09	0	203	-0-	203	203	32	1	171	3	Y	-0-			18
10	0	208	-0-	208	411	36	1	171	3	Y	1	17	1	2
11	0	197	-0-	197	608	35	1	162	3	Y	-0-			2
12	0	220	-0-	220	828	33	1	164	3	Y	21	12	1	11
01	0	212	-0-	212	1040	34	1	169	3	Y	8			19

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 7		RRCID -> 186753		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 5662			PERF. 4892 - 5464		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	N	1			1
09	0	193	-0-	193	193	28	1	165	3	N	-0-			1
10	0	145	-0-	145	338	21	1	122	3	N	2			3
11	0	137	-0-	137	475	22	1	113	3	N	2			5
12	0	126	-0-	126	601	20	1	106	3	N	-0-			5
01	0	105	-0-	105	706	17	1	88	3	N	-0-	5	1	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 13		RRCID -> 186754		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5108 - 5692		
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-	29	1	11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	8	1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 11		RRCID -> 186755		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 4982 - 5510		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	4	1	31	3	N	-0-			-0-
*10	75 N	40	-0-	-35	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

KELLY 102		WELL #: 9		RRCID -> 186760	COMPL. DATE 10/10/2001	TOTAL DEPTH 6513	PERF. 5114	-	6118						
08	14B2 EXT	64	-0-	64	130	64	3			Y	-0-				-0-
09	0	62	-0-	62	192	62	3			Y	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	250	58	3			Y	-0-				-0-
11	0	58	-0-	58	308	58	3			Y	-0-				-0-
12	0	59	-0-	59	367	59	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	53	-0-	53	420	1	1	52	3	Y	-0-				-0-

KELLY 115		WELL #: 9		RRCID -> 186766	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 4998	-	6400						
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-				-0-
09	0	268	-0-	268	268	268	3			Y	-0-				-0-
10	0	273	-0-	273	541	273	3			Y	-0-				-0-
11	0	262	-0-	262	803	262	3			Y	-0-				-0-
12	0	273	-0-	273	1076	273	3			Y	-0-				-0-
01	0	271	-0-	271	1347	4	1	267	3	Y	-0-				-0-

KELLY 115		WELL #: 10		RRCID -> 186767	COMPL. DATE 09/04/2001	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5072	-	6244						
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-				-0-
10	0	20	-0-	20	40	20	3			Y	-0-				-0-
11	0	19	-0-	19	59	19	3			Y	-0-				-0-
12	0	20	-0-	20	79	20	3			Y	-0-				-0-
01	0	18	-0-	18	97	18	3			Y	-0-				-0-

KELLY 115		WELL #: 11		RRCID -> 186770	COMPL. DATE 09/08/2001	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5172	-	6374						
08	T. A.	72	-0-	72	82	72	1			Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-				-0-

KELLY 115		WELL #: 12		RRCID -> 186772	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 6678	PERF. 5250	-	6314						
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	72	1	7	3	Y	-0-				-0-
09	0	68	-0-	68	68	62	1	6	3	Y	-0-				-0-
10	0	67	-0-	67	135	59	1	8	3	Y	-0-				-0-
11	0	95	-0-	95	230	85	1	10	3	Y	-0-				-0-
12	0	49	-0-	49	279	42	1	7	3	Y	-0-				-0-
01	0	80	-0-	80	359	72	1	8	3	Y	-0-				-0-

KELLY		WELL #: 1260		RRCID -> 186804	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 6639	PERF. 5332	-	6148						
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 126		WELL #: 12		RRCID -> 186807	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 6649	PERF. 5102	-	6268						
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	Y	-0-				-0-
09	0	293	-0-	293	293	19	1	274	3	Y	-0-				-0-
10	0	295	-0-	295	588	20	1	275	3	Y	-0-				-0-
11	0	289	-0-	289	877	21	1	268	3	Y	-0-				-0-
12	0	286	-0-	286	1163	21	1	265	3	Y	-0-				-0-
01	0	295	-0-	295	1458	21	1	274	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HICKS 22		WELL #: 6		RRCID -> 187080		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478								
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-

HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187081		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208								
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	0	228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-					-0-
10	0	232	-0-	232	460	232	2			Y	-0-					-0-
11	0	220	-0-	220	680	220	2			Y	-0-					-0-
12	0	228	-0-	228	908	228	2			Y	-0-					-0-
01	0	227	-0-	227	1135	227	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22		WELL #: 8		RRCID -> 187092		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510								
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
10	0	11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-					-0-
11	0	10	-0-	10	33	10	2			Y	-0-					-0-
12	0	18	-0-	18	51	18	2			Y	-0-					-0-
01	0	20	-0-	20	71	20	2			Y	-0-					-0-

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-

SAWYER 128		WELL #: 15		RRCID -> 187094		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444								
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 #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164								
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	0	488	-0-	488	488	488	3			N	-0-					-0-
11	0	488	-0-	488	976	488	3			N	-0-					-0-
12	0	527	-0-	527	1503	527	3			N	-0-					-0-
01	0	499	-0-	499	2002	496	3	3	9	N	3	3	8			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 185		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10		RRCID -> 187468		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724					
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	800	-0-	-6	-0-	67	1	732	3	N	1	2		
09	0	767	-0-	767	767	64	1	703	3	N	-0-	1		
10	0	786	-0-	786	1553	62	1	723	3	N	1	2		
11	0	742	-0-	742	2295	56	1	685	3	N	1	2		
12	0	803	-0-	803	3098	63	1	739	3	N	1	1		
01	0	800	-0-	800	3898	58	1	730	3	N	11	7	1	5
						12	9							

SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 187482		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088					
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	3	N	-0-	3		
09	0	60	-0-	60	60	6	1	54	3	N	-0-	3		
10	0	45	-0-	45	105	3	1	42	3	N	-0-	3		
11	0	106	-0-	106	211	9	1	97	3	N	-0-	3		
12	0	75	-0-	75	286	5	1	70	3	N	-0-	3	1	-0-
01	0	91	-0-	91	377	6	1	85	3	N	-0-	3	1	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 187483		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178					
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-	-0-		
09	0	63	-0-	63	63	7	1	56	3	N	-0-	-0-		
10	0	59	-0-	59	122	4	1	55	3	N	-0-	-0-		
11	0	65	-0-	65	187	6	1	59	3	N	-0-	-0-		
12	0	67	-0-	67	254	4	1	62	3	N	1	1	-0-	
01	0	69	-0-	69	323	4	1	65	3	N	-0-	-0-		

SHURLEY 98		WELL #: 17		RRCID -> 187484		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992					
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	3	N	-0-	4		
09	0	39	-0-	39	39	4	1	35	3	N	-0-	4		
10	0	57	-0-	57	96	4	1	53	3	N	-0-	4		
11	0	86	-0-	86	182	7	1	78	3	N	1	1	8	4
12	0	58	-0-	58	240	4	1	53	3	N	1	5	1	-0-
01	0	82	-0-	82	322	5	1	73	3	N	4	3	8	1
						4	9							

SHURLEY 99		WELL #: 18		RRCID -> 187494		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634					
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-		
09	0	17	-0-	17	17	2	1	15	3	N	-0-	-0-		
10	0	69	-0-	69	86	5	1	64	3	N	-0-	-0-		
11	0	59	-0-	59	145	5	1	54	3	N	-0-	-0-		
12	0	4	-0-	4	149	4	3			N	-0-	-0-		
01	0	56	-0-	56	205	4	1	52	3	N	-0-	-0-		

SHURLEY 94		WELL #: 14		RRCID -> 187495		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016					
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-	-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0	17	-0-	17	17	1	1	16	3	N	-0-	-0-		
11	0	9	-0-	9	26	1	1	8	3	N	-0-	-0-		
12	0	8	-0-	8	34	1	1	7	3	N	-0-	-0-		
01	0	7	-0-	7	41	7	3			N	-0-	-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HUDSPETH "1"		WELL #:		1	RRCID ->	187508	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7144 - 7496
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	155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 3	N	-0-			2
09	0	142	-0-	142	142	7 1	135 3	N	-0-			2
10	0	148	-0-	148	290	7 1	141 3	N	-0-			2
11	0	146	-0-	146	436	6 1	140 3	N	-0-			2
12	0	155	-0-	155	591	7 1	148 3	N	-0-			2
01	0	149	-0-	149	740	7 1	142 3	N	-0-			2

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	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 72		WELL #:		13	RRCID ->	187527	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5167 - 5846
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-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-

CANYON RANCH		WELL #:		1211S	RRCID ->	187677	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	5465	PERF.	5230 - 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-

HUDSPETH "1"		WELL #:		2	RRCID ->	187723	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7174 - 8426
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-			1
09	0	8	-0-	8	8	8 3		N	-0-			1
10	0	2	-0-	2	10	2 3		N	-0-			1
11	0	7	-0-	7	17	7 3		N	-0-			1
12	0	10	-0-	10	27	10 3		N	-0-			1
01	0	13	-0-	13	40	1 1	12 3	N	-0-			1

KIRBY "1"		WELL #:		4	RRCID ->	187727	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6274 - 6919
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 6748 - 6799		
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48	48	4	1	43	3	Y	1			1
						1	9							
10	0	39	-0-	39	87	4	1	35	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0	63	-0-	63	150	7	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35	185	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	0	96	-0-	96	281	11	1	85	3	Y	-0-			-0-
KIRBY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 187730		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 6748 - 6859		
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	Y	-0-			3
09	0	410	-0-	410	410	37	1	373	3	Y	-0-			3
10	0	413	-0-	413	823	39	1	374	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	0	405	-0-	405	1228	46	1	359	3	Y	-0-			-0-
12	0	409	-0-	409	1637	49	1	360	3	Y	-0-			-0-
01	0	414	-0-	414	2051	47	1	367	3	Y	-0-			-0-
PFLUGER 110		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 5638			PERF. 4870 - 5282		
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 110		WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5458 - 6500		
08	0 N	-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-
SHURLEY 111		WELL #: 19		RRCID -> 187741		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6777			PERF. 5436 - 5450		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 18		RRCID -> 187742		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6810			PERF. 5424 - 5456		
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	491	3	N	8			11
						9	9							
09	0	557	-0-	557	557	39	1	509	3	N	8			19
						9	9							
10	0	736	-0-	736	1293	60	1	642	3	N	31			50
						34	9							
11	0	721	-0-	721	2014	63	1	634	3	N	22			72
						24	9							
12	0	651	-0-	651	2665	62	1	582	3	N	6	69	1	9
						7	9							
01	0	504	-0-	504	3169	47	1	442	3	N	14			23
						15	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	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

WELL #: 11		RRCID -> 187767		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5474 - 5492						
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	69	1	429	3	N	-0-			2
09	0	523	-0-	523	523	75	1	447	3	N	1			3
10	0	400	-0-	400	923	58	1	339	3	N	3			6
11	0	361	-0-	361	1284	57	1	298	3	N	5			11
12	0	354	-0-	354	1638	55	1	298	3	N	1			12
01	0	305	-0-	305	1943	50	1	255	3	N	-0-	11	1	1

FIELDS 16		WELL #: 13		RRCID -> 187768		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5642 - 5889				
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	39	5	1	34	3	N	-0-			-0-
10	0	34	-0-	34	73	4	1	30	3	N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	103	4	1	26	3	N	-0-			-0-
12	0	28	-0-	28	131	3	1	25	3	N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	165	4	1	30	3	N	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID -> 187769		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5682 - 5748				
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	N	-0-			-0-
09	0	286	-0-	286	286	34	1	252	3	N	-0-			-0-
10	0	282	-0-	282	568	31	1	251	3	N	-0-			-0-
11	0	271	-0-	271	839	37	1	234	3	N	-0-			-0-
12	0	260	-0-	260	1099	28	1	232	3	N	-0-			-0-
01	0	266	-0-	266	1365	28	1	238	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 8		RRCID -> 187773		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5282 - 5326				
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	N	-0-			-0-
09	0	145	-0-	145	145	17	1	128	3	N	-0-			-0-
10	0	145	-0-	145	290	16	1	129	3	N	-0-			-0-
11	0	146	-0-	146	436	20	1	126	3	N	-0-			-0-
12	0	140	-0-	140	576	15	1	125	3	N	-0-			-0-
01	0	135	-0-	135	711	14	1	121	3	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 2A		RRCID -> 187783		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5618 - 5666				
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	85	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	124	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	160	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	0	37	-0-	37	197	3	1	34	3	Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 4846 - 6172				
08	341 N	105	-0-	-236	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

		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-

KIRBY 2				WELL #:	3	RRCID ->	187796	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6702 - 6774
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	713 N	653	-0-	-60	-0-	60	1	593	3	Y	-0-		-0-
09	0	535	-0-	535	535	48	1	487	3	Y	-0-		-0-
10	0	816	-0-	816	1351	76	1	739	3	Y	1	1 8	-0-
11	0	797	-0-	797	2148	90	1	705	3	Y	2	2 8	-0-
12	0	800	-0-	800	2948	96	1	704	3	Y	-0-		-0-
01	0	812	-0-	812	3760	93	1	719	3	Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "112"				WELL #:	6	RRCID ->	187938	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5042 - 5124
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-		-0-
09	0	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-		-0-
10	0	91	-0-	91	159	91	3			Y	-0-		-0-
11	0	91	-0-	91	250	91	3			Y	-0-		-0-
12	0	107	-0-	107	357	107	3			Y	-0-		-0-
01	0	89	-0-	89	446	89	3			Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "112"				WELL #:	7	RRCID ->	187940	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	4964 - 5876
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-		-0-
09	0	396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-		-0-
10	0	548	-0-	548	944	548	3			Y	-0-		-0-
11	0	544	-0-	544	1488	544	3			Y	-0-		-0-
12	0	644	-0-	644	2132	644	3			Y	-0-		-0-
01	0	546	-0-	546	2678	546	3			Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "112"				WELL #:	8	RRCID ->	187941	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4710 - 6006
08	14B2 EXT	121	-0-	121	225	121	3			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	134	-0-	134	359	134	3			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	41	-0-	41	400	41	3			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	92	-0-	92	492	92	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798														
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-			-0-
09	0	217	-0-	217	217	23	1	194	3	N	-0-			-0-
*10	438 N	221	-0-	-217	-0-	18	1	204	3	N	-0-			-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-			-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-

WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030														
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-	5	1	2
09	0	441	-0-	441	441	47	1	388	3	N	5			7
						6	9							
*10	869 N	428	-0-	-441	-0-	33	1	387	3	N	7			13
						8	9							
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	N	-0-	9	1	4
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	N	3			7
						3	9							
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	3			10
						3	9							

WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956														
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	N	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	N	-0-			-0-
10	0	607	-0-	607	607	48	1	559	3	N	-0-			-0-
11	0	578	-0-	578	1185	44	1	534	3	N	-0-			-0-
12	0	575	-0-	575	1760	45	1	530	3	N	-0-			-0-
01	0	451	-0-	451	2211	33	1	418	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364														
08	930 N	914	-0-	-16	-0-	77	1	837	3	N	-0-			-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	73	1	806	3	N	-0-			-0-
10	0	902	-0-	902	902	71	1	831	3	N	-0-			-0-
11	0	851	-0-	851	1753	65	1	786	3	N	-0-			-0-
12	0	870	-0-	870	2623	68	1	802	3	N	-0-			-0-
01	0	880	-0-	880	3503	65	1	815	3	N	-0-			-0-

WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000														
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	54	1	586	3	N	-0-			2
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	548	3	N	11	1	1	12
						12	9							
10	0	627	-0-	627	627	49	1	578	3	N	-0-	5	1	7
11	0	580	-0-	580	1207	44	1	535	3	N	1	5	1	3
						1	9							
12	0	592	-0-	592	1799	45	1	537	3	N	9	3	1	9
						10	9							
01	0	567	-0-	567	2366	42	1	524	3	N	1	8	1	2
						1	9							

WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352														
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	N	-0-			-0-
09	0	378	-0-	378	378	31	1	347	3	N	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444	822	35	1	409	3	N	-0-			-0-
11	0	443	-0-	443	1265	34	1	409	3	N	-0-			-0-
12	0	432	-0-	432	1697	34	1	398	3	N	-0-			-0-
01	0	434	-0-	434	2131	32	1	402	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
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

SHANNON 51		WELL #:		11	RRCID ->	188259	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6788	-	7713	
08		310 N	211	-0-	-99	-0-	19	1	192	3	Y	-0-			-0-
09		0	207	-0-	207	207	19	1	188	3	Y	-0-			-0-
10		0	213	-0-	213	420	20	1	193	3	Y	-0-			-0-
11		0	161	-0-	161	581	18	1	143	3	Y	-0-			-0-
12		0	356	-0-	356	937	43	1	313	3	Y	-0-			-0-
01		0	372	-0-	372	1309	43	1	329	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #:		11	RRCID ->	188261	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6494	-	7900	
08		465 N	463	-0-	-2	-0-	43	1	420	3	Y	-0-			-0-
09		0	453	-0-	453	453	41	1	412	3	Y	-0-			-0-
10		0	460	-0-	460	913	43	1	416	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11		0	445	-0-	445	1358	50	1	395	3	Y	-0-			-0-
12		0	433	-0-	433	1791	52	1	381	3	Y	-0-			-0-
01		0	333	-0-	333	2124	38	1	295	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #:		8	RRCID ->	188267	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6434	-	7694	
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	799	3	Y	-0-			1
09		0	844	-0-	844	844	76	1	768	3	Y	-0-			1
10		0	861	-0-	861	1705	81	1	780	3	Y	-0-	1	1	-0-
11		0	849	-0-	849	2554	96	1	753	3	Y	-0-			-0-
12		0	879	-0-	879	3433	105	1	774	3	Y	-0-			-0-
01		0	871	-0-	871	4304	100	1	771	3	Y	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #:		6	RRCID ->	188290	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5482	-	5986	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
09		0	97	-0-	97	97	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
10		0	98	-0-	98	195	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
11		0	96	-0-	96	291	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
12		0	97	-0-	97	388	7	1	90	3	Y	-0-			-0-
01		0	99	-0-	99	487	7	1	92	3	Y	-0-			-0-

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		496 N	494	-0-	-2	-0-	43	1	451	3	Y	-0-			1
09		0	470	-0-	470	470	35	1	435	3	Y	-0-			1
10		0	491	-0-	491	961	43	1	448	3	Y	-0-			1
11		0	471	-0-	471	1432	39	1	432	3	Y	-0-			1
12		0	485	-0-	485	1917	29	1	456	3	Y	-0-			1
01		0	487	-0-	487	2404	37	1	450	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188416		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396			
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 45		WELL #: 15		RRCID -> 188416		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698			
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344 3	Y	-0-		-0-
09	0	358	-0-	358	358	26	1	332 3	Y	-0-		-0-
10	0	373	-0-	373	731	32	1	341 3	Y	-0-		-0-
11	0	364	-0-	364	1095	30	1	334 3	Y	-0-		-0-
12	0	363	-0-	363	1458	22	1	341 3	Y	-0-		-0-
01	0	330	-0-	330	1788	25	1	305 3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188419		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151 3	Y	-0-		-0-
09	0	152	-0-	152	152	11	1	141 3	Y	-0-		-0-
10	0	157	-0-	157	309	14	1	143 3	Y	-0-		-0-
11	0	155	-0-	155	464	13	1	142 3	Y	-0-		-0-
12	0	162	-0-	162	626	10	1	152 3	Y	-0-		-0-
01	0	158	-0-	158	784	12	1	146 3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188422		COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313 3	Y	-0-		-0-
09	0	304	-0-	304	304	22	1	282 3	Y	-0-		-0-
10	0	318	-0-	318	622	28	1	290 3	Y	-0-		-0-
11	0	313	-0-	313	935	26	1	287 3	Y	-0-		-0-
12	0	312	-0-	312	1247	19	1	293 3	Y	-0-		-0-
01	0	329	-0-	329	1576	25	1	304 3	Y	-0-		-0-

LANCASTER 182		WELL #: 3		RRCID -> 188428		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194			
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22 3	Y	-0-		-0-
09	0	23	-0-	23	23	2	1	21 3	Y	-0-		-0-
10	0	23	-0-	23	46	2	1	21 3	Y	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	70	3	1	21 3	Y	-0-		-0-
12	0	24	-0-	24	94	3	1	21 3	Y	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	118	3	1	21 3	Y	-0-		-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 188429		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692			
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-		-0-
12	0	2	-0-	2	3	2	3		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9		RRCID -> 188431		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5278 - 5800						
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	N	1			7
09	0	263	-0-	263	263	32	1	231	3	N	-0-			7
10	0	267	-0-	267	530	29	1	234	3	N	4			11
11	0	252	-0-	252	782	34	1	216	3	N	2			13
12	0	251	-0-	251	1033	27	1	224	3	N	-0-	6	1	7
01	0	252	-0-	252	1285	27	1	222	3	N	3			10
WELL #: 13		RRCID -> 188435		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 6021		PERF. 5246 - 5800						
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-			1
09	0	235	-0-	235	235	34	1	201	3	N	-0-			1
10	0	256	-0-	256	491	37	1	215	3	N	4			5
11	0	246	-0-	246	737	38	1	201	3	N	6			11
12	0	248	-0-	248	985	39	1	209	3	N	-0-			11
01	0	241	-0-	241	1226	39	1	201	3	N	1	11	1	1
WELL #: 56		RRCID -> 188745		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5960 - 6010						
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-
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-
WELL #: 47		RRCID -> 188748		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6269		PERF. 5158 - 6006						
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	98	98	1			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	186	88	1			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
WELL #: 48		RRCID -> 188750		COMPL. DATE 02/03/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4976 - 5942						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
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
		WELL #: 49		RRCID -> 188755		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5756 - 5974					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 53		RRCID -> 188756		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5536 - 5888					
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID -> 188757		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5002 - 6000					
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-
DUNBAR, NED		WELL #: 55		RRCID -> 188758		COMPL. DATE 03/17/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5001 - 6044					
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-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 9		RRCID -> 188783		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH 8825			PERF. 6802 - 7358					
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3		N	-0-					-0-
09	0	139	-0-	139	139	9	1	130	3		N	-0-					-0-
10	0	200	-0-	200	339	12	1	188	3		N	-0-					-0-
11	0	185	-0-	185	524	10	1	175	3		N	-0-					-0-
12	0	176	-0-	176	700	12	1	164	3		N	-0-					-0-
01	0	174	-0-	174	874	11	1	163	3		N	-0-					-0-
WARD 114		WELL #: 15		RRCID -> 188805		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5546 - 6700					
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3				N	-0-					-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3				N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	3	2	3				N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2	5	2	3				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 10		RRCID -> 188806		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 6026			PERF. 5158 - 5794					
08	558 N	380	-0-	-178	-0-	127	1	253	3		N	-0-					-0-
09	0	506	-0-	506	506	142	1	364	3		N	-0-					-0-
*10	878 N	372	-0-	-506	-0-	123	1	249	3		N	-0-					-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	115	1	273	3		N	-0-					-0-
12	527 N	428	-0-	-99	-0-	133	1	295	3		N	-0-					-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	123	1	322	3		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
SHURLEY 96		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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-	
09	0	121	-0-	121	121	13	1	108	3	N	-0-	
10	0	121	-0-	121	242	9	1	112	3	N	-0-	
11	0	115	-0-	115	357	10	1	104	3	N	1	
						1	9					
12	0	122	-0-	122	479	8	1	113	3	N	1	
						1	9			2	1	
01	0	120	-0-	120	599	8	1	112	3	N	-0-	
SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5102	-		6060		
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	31	1	218	3	N	-0-	
09	0	233	-0-	233	233	25	1	208	3	N	-0-	
10	0	249	-0-	249	482	18	1	231	3	N	-0-	
11	0	230	-0-	230	712	20	1	210	3	N	-0-	
12	0	325	-0-	325	1037	22	1	303	3	N	-0-	
01	0	268	-0-	268	1305	17	1	251	3	N	-0-	
SHURLEY 96		WELL #: 12		RRCID -> 188821	COMPL. DATE 01/19/2002	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5180	-		6190		
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	108	1	758	3	N	-0-	
09	0	824	-0-	824	824	87	1	737	3	N	-0-	
10	0	773	-0-	773	1597	57	1	716	3	N	-0-	
11	0	726	-0-	726	2323	63	1	663	3	N	-0-	
12	0	765	-0-	765	3088	51	1	714	3	N	-0-	
01	0	616	-0-	616	3704	39	1	577	3	N	-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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-	
09	0	213	-0-	213	213	23	1	190	3	N	-0-	
10	0	212	-0-	212	425	15	1	196	3	N	1	
						1	9					
11	0	199	-0-	199	624	17	1	179	3	N	3	
						3	9				4	
12	0	205	-0-	205	829	14	1	190	3	N	1	
						1	9			5	1	
01	0	184	-0-	184	1013	11	1	167	3	N	5	
						6	9			4	1	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 188824		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5358 - 6356	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-		1
09	0	115	-0-	115	115	12	1	103	3	N	-0-		1
10	0	114	-0-	114	229	8	1	106	3	N	-0-		1
11	0	71	-0-	71	300	6	1	65	3	N	-0-		1
12	0	158	-0-	158	458	11	1	147	3	N	-0-	1 1	-0-
01	0	165	-0-	165	623	10	1	155	3	N	-0-		-0-
SHURLEY 110		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5460 - 6676	
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	371	3	N	-0-		1
09	0	397	-0-	397	397	42	1	355	3	N	-0-		1
10	0	396	-0-	396	793	29	1	366	3	N	1		2
						1	9						
11	0	370	-0-	370	1163	32	1	335	3	N	3		5
						3	9						
12	0	378	-0-	378	1541	25	1	353	3	N	-0-	5 1	-0-
01	0	376	-0-	376	1917	24	1	352	3	N	-0-		-0-
SHURLEY 110		WELL #: 16		RRCID -> 188827		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5522 - 6556	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	0	69	-0-	69	69	5	1	64	3	N	-0-		2
11	0	119	-0-	119	188	10	1	109	3	N	-0-		2
12	0	161	-0-	161	349	11	1	150	3	N	-0-	2 1	-0-
01	0	225	-0-	225	574	14	1	211	3	N	-0-		-0-
RICHARDSON 138		WELL #: 10		RRCID -> 188829		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 8376			PERF. 6226 - 7147	
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	13	1	138	3	Y	-0-		20
09	0	152	-0-	152	152	11	1	141	3	Y	-0-		20
10	0	152	-0-	152	304	13	1	139	3	Y	-0-		20
11	0	148	-0-	148	452	12	1	136	3	Y	-0-		20
12	0	150	-0-	150	602	9	1	141	3	Y	-0-		20
01	0	150	-0-	150	752	11	1	139	3	Y	-0-		20
VANDERSTUCKEN 26		WELL #: 3		RRCID -> 188831		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 5710			PERF. 5230 - 5266	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	0	66	-0-	66	66	7	1	58	3	Y	1		1
						1	9						
*10	174 N	108	-0-	-66	-0-	8	1	98	3	Y	1		2
						1	9						
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	2		3
						2	9						
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	5	3 8	5
						6	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 18		RRCID -> 188972		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5304 - 6390						
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-			-0-
09	0	202	-0-	202	202	21	1	181	3	N	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	281	6	1	72	3	N	1			1
11	0	254	-0-	254	535	22	1	231	3	N	1			2
12	0	226	-0-	226	761	15	1	211	3	N	-0-	2	1	-0-
01	0	217	-0-	217	978	14	1	203	3	N	-0-			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 188973		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6147 - 7856						
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	16	1	172	3	Y	-0-			7
09	0	197	-0-	197	197	30	1	167	3	Y	-0-			7
10	0	196	-0-	196	393	17	1	179	3	Y	-0-			7
11	0	215	-0-	215	608	24	1	191	3	Y	-0-			7
12	0	228	-0-	228	836	14	1	214	3	Y	-0-			7
01	0	290	-0-	290	1126	79	1	211	3	Y	-0-			7

WELL #: 16		RRCID -> 188977		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 6101 - 8040						
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
09	0	119	-0-	119	119	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	231	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	0	115	-0-	115	346	10	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	0	110	-0-	110	456	7	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	0	61	-0-	61	517	5	1	56	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 189117		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6352 - 7982						
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-

WELL #: 11		RRCID -> 189199		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5555 - 6930						
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
09	0	66	-0-	66	66	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	132	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	196	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	0	65	-0-	65	261	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	0	61	-0-	61	322	5	1	56	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 189200		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5464 - 6128						
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
09	0	47	-0-	47	47	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	89	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	122	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	153	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	172	2	1	17	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110																
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	116	1	1147	3	Y	3		3	8		3
09	0	1084	-0-	1084	1084	97	1	987	3	Y	-0-					3
10	0	560	-0-	560	1644	52	1	507	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
11	0	426	-0-	426	2070	48	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	0	419	-0-	419	2489	50	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	0	828	-0-	828	3317	95	1	733	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356																
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	74	3	Y	1					7
09	0	81	-0-	81	81	10	1	67	3	Y	4	8	1			3
10	0	92	-0-	92	173	12	1	80	3	Y	-0-	1	1			2
11	0	87	-0-	87	260	11	1	76	3	Y	-0-	1	1			1
12	0	102	-0-	102	362	10	1	80	3	Y	11	3	1			9
01	0	92	-0-	92	454	10	1	82	3	Y	-0-	6	1			3

WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322																
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	0	77	-0-	77	77	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	0	81	-0-	81	158	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	0	77	-0-	77	235	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	0	77	-0-	77	312	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	0	82	-0-	82	394	9	1	73	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458																
08	341 N	271	-0-	-70	-0-	23	1	248	3	N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-					-0-
10	0	233	-0-	233	233	18	1	215	3	N	-0-					-0-
11	0	269	-0-	269	502	20	1	249	3	N	-0-					-0-
12	0	333	-0-	333	835	26	1	307	3	N	-0-					-0-
01	0	251	-0-	251	1086	19	1	232	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
WELL #: 1369		RRCID -> 189281		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	36	1	393	3	N	1				1
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	N	1	1	1		1
10	0	416	-0-	416	416	33	1	383	3	N	-0-				1
11	0	394	-0-	394	810	30	1	363	3	N	1	1	1		1
12	0	398	-0-	398	1208	31	1	366	3	N	1	1	1		1
01	0	406	-0-	406	1614	30	1	370	3	N	5	4	1		2
						6	9								

HICKS 23		WELL #: 7		RRCID -> 189618			COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562					
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-				-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-				-0-
10	0	114	-0-	114	225	114	2			Y	-0-				-0-
11	0	108	-0-	108	333	108	2			Y	-0-				-0-
12	0	111	-0-	111	444	111	2			Y	-0-				-0-
01	0	111	-0-	111	555	111	2			Y	-0-				-0-

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189625			COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460					
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
09	0	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-				-0-
10	0	89	-0-	89	178	89	2			Y	-0-				-0-
11	0	86	-0-	86	264	86	2			Y	-0-				-0-
12	0	86	-0-	86	350	86	2			Y	-0-				-0-
01	0	86	-0-	86	436	86	2			Y	-0-				-0-

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189630			COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257					
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-				-0-
09	0	191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-				-0-
10	0	183	-0-	183	374	183	2			Y	-0-				-0-
11	0	164	-0-	164	538	164	2			Y	-0-				-0-
12	0	211	-0-	211	749	211	2			Y	-0-				-0-
01	0	218	-0-	218	967	218	2			Y	-0-				-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189633			COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126					
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	1	1		2
09	0	68	-0-	68	68	5	1	63	3	Y	-0-				2
10	0	72	-0-	72	140	6	1	66	3	Y	-0-				2
11	0	71	-0-	71	211	6	1	65	3	Y	-0-				2
12	0	73	-0-	73	284	4	1	69	3	Y	-0-				2
01	0	75	-0-	75	359	6	1	69	3	Y	-0-				2

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189635			COMPL. DATE 03/21/2002			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182					
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	27	1	278	3	Y	-0-				-0-
09	0	284	-0-	284	284	21	1	263	3	Y	-0-				-0-
10	0	292	-0-	292	576	25	1	267	3	Y	-0-				-0-
11	0	286	-0-	286	862	24	1	262	3	Y	-0-				-0-
12	0	292	-0-	292	1154	17	1	275	3	Y	-0-				-0-
01	0	293	-0-	293	1447	22	1	271	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 128		WELL #: 14		RRCID -> 189637		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 7172		PERF. 5536 - 6600				
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	0	36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	72	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	0	36	-0-	36	108	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	145	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	0	33	-0-	33	178	3	1	30	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 14		RRCID -> 189638		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 5460 - 6616				
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	98	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	0	184	-0-	184	184	98	1	86	3	Y	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216	400	102	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	0	212	-0-	212	612	101	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216	828	105	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	0	231	-0-	231	1059	107	1	124	3	Y	-0-			-0-

MAYER 3D		WELL #: 2		RRCID -> 189641		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 7232 - 7374				
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
09	0	425	-0-	425	425	425	2			Y	-0-			-0-
10	0	436	-0-	436	861	436	2			Y	-0-			-0-
11	0	419	-0-	419	1280	419	2			Y	-0-			-0-
12	0	425	-0-	425	1705	425	2			Y	-0-			-0-
01	0	426	-0-	426	2131	426	2			Y	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 5		RRCID -> 189642		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 6304 - 7440				
08	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			Y	-0-			10
09	0	1073	-0-	1073	1073	1071	2	2	9	Y	2			12
10	0	1076	-0-	1076	2149	1075	2	1	9	Y	1	1	8	12
11	0	1001	-0-	1001	3150	1001	2			Y	-0-			12
12	0	1003	-0-	1003	4153	997	2	6	9	Y	5			17
01	0	1045	-0-	1045	5198	1037	2	8	9	Y	7	1	8	23

DUNBAR, NED		WELL #: 54		RRCID -> 189739		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5013 - 5972				
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 53		WELL #: 6		RRCID -> 189742		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5414 - 6098				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	7	1	52	3	N	-0-			-0-
10	0	197	-0-	197	256	22	1	175	3	N	-0-			-0-
11	0	198	-0-	198	454	27	1	171	3	N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	656	22	1	180	3	N	-0-			-0-
01	0	197	-0-	197	853	21	1	176	3	N	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #: 9		RRCID -> 189744		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5194 - 6050				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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

WELL #: 10		RRCID -> 189745		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5764 - 5960						
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			1
09	0	16	-0-	16	16	2	1	14	3	N	-0-			1
10	0	16	-0-	16	32	2	1	14	3	N	-0-			1
11	0	16	-0-	16	48	2	1	14	3	N	-0-			1
12	0	19	-0-	19	67	2	1	16	3	N	1	1 1		1
01	0	12	-0-	12	79	1	1	11	3	N	-0-			1

WELL #: 11		RRCID -> 189747		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5198 - 5224						
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	25	1	210	3	N	-0-			-0-
09	0	197	-0-	197	197	24	1	173	3	N	-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	380	20	1	163	3	N	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	551	23	1	148	3	N	-0-			-0-
12	0	163	-0-	163	714	18	1	145	3	N	-0-			-0-
01	0	151	-0-	151	865	16	1	135	3	N	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 189748		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5818 - 5990						
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
09	0	19	-0-	19	19	2	1	17	3	N	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	30	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	55	3	1	22	3	N	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6	61	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	73	1	1	11	3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 189749		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 6364 - 7314						
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
09	0	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	193	96	2			Y	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	283	90	2			Y	-0-			-0-
12	0	92	-0-	92	375	92	2			Y	-0-			-0-
01	0	91	-0-	91	466	91	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 189752		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7188 - 7380						
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
09	0	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	355	168	2			Y	-0-			-0-
11	0	130	-0-	130	485	130	2			Y	-0-			-0-
12	0	132	-0-	132	617	132	2			Y	-0-			-0-
01	0	127	-0-	127	744	127	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 189755		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4940 - 5488						
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	42	1	425	3	N	-0-			-0-
09	0	457	-0-	457	457	49	1	408	3	N	-0-			-0-
*10	922 N	465	-0-	-457	-0-	37	1	428	3	N	-0-			-0-
*11	450 N	443	-0-	-7	-0-	25	1	418	3	N	-0-			-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	44	1	414	3	N	-0-			-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-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-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	0	262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					-0-
10	0	265	-0-	265	527	265	2			Y	-0-					-0-
11	0	251	-0-	251	778	251	2			Y	-0-					-0-
12	0	252	-0-	252	1030	252	2			Y	-0-					-0-
01	0	252	-0-	252	1282	252	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					8
09	0	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					8
10	0	239	-0-	239	459	239	2			Y	-0-					8
11	0	157	-0-	157	616	157	2			Y	-0-					8
12	0	201	-0-	201	817	201	2			Y	-0-					8
01	0	220	-0-	220	1037	220	2			Y	-0-					8

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	0	266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
10	0	270	-0-	270	536	270	2			Y	-0-					-0-
11	0	258	-0-	258	794	258	2			Y	-0-					-0-
12	0	265	-0-	265	1059	265	2			Y	-0-					-0-
01	0	266	-0-	266	1325	266	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

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 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

08	899 N	637	-0-	-262	-0-	637	2			Y	-0-					1
09	0	725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-					1
10	0	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					1
11	0	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					1
12	0	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					2
09	0	529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-					2
10	0	536	-0-	536	1065	536	2			Y	-0-					2
11	0	516	-0-	516	1581	516	2			Y	-0-					2
12	0	528	-0-	528	2109	528	2			Y	-0-					2
01	0	523	-0-	523	2632	523	2			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
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 #: 15		RRCID -> 190063		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6024			PERF. 4962 - 5390					
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	3	N	-0-			1	
09	0	228	-0-	228	228	33	1	195	3	N	-0-			1	
10	0	249	-0-	249	477	36	1	210	3	N	3			4	
11	0	241	-0-	241	718	38	1	200	3	N	3			7	
12	0	245	-0-	245	963	38	1	206	3	N	1			8	
01	0	235	-0-	235	1198	38	1	197	3	N	-0-	7	1	1	

MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190065			COMPL. DATE 02/24/2002			TOTAL DEPTH 8410			PERF. 6248 - 7887		
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	403	3	Y	1	1	1	1	
09	0	173	-0-	173	173	13	1	159	3	Y	1			2	
10	0	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-	1	1	1	
11	0	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-			1	
12	0	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-			1	
01	0	383	-0-	383	556	29	1	354	3	Y	-0-			1	

FIELDS 53		WELL #: 12		RRCID -> 190258			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 6167			PERF. 5156 - 5896		
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-			-0-	
09	0	14	-0-	14	14	2	1	12	3	N	-0-			-0-	
10	0	15	-0-	15	29	2	1	13	3	N	-0-			-0-	
11	0	26	-0-	26	55	4	1	22	3	N	-0-			-0-	
12	0	5	-0-	5	60	1	1	4	3	N	-0-			-0-	
01	0	20	-0-	20	80	2	1	18	3	N	-0-			-0-	

MAYER 3B		WELL #: 7		RRCID -> 190260			COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 8673			PERF. 6394 - 7474		
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 3C		WELL #: 6		RRCID -> 190263			COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 8607			PERF. 6310 - 7440		
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-			1	
09	0	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-			1	
10	0	150	-0-	150	298	150	2			Y	-0-			1	
11	0	143	-0-	143	441	143	2			Y	-0-			1	
12	0	145	-0-	145	586	145	2			Y	-0-			1	
01	0	146	-0-	146	732	146	2			Y	-0-			1	

SHURLEY 95		WELL #: 10		RRCID -> 190265			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5392 - 6092		
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	45	-0-	45	45	4	1	41	3	N	-0-			-0-	
12	0	45	-0-	45	90	3	1	42	3	N	-0-			-0-	
01	0	10	-0-	10	100	1	1	9	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 95		WELL #: 13		RRCID -> 190268	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5300	-		6026			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-		2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	0	25	-0-	25	25	2	1	23	3	N	-0-		2
12	0	55	-0-	55	80	4	1	51	3	N	-0-	2 1	-0-
01	0	63	-0-	63	143	4	1	59	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 95		WELL #: 14		RRCID -> 190270	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 5486	-		6030			
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	-0-		-0-
09	0	211	-0-	211	211	22	1	189	3	N	-0-		-0-
10	0	223	-0-	223	434	16	1	207	3	N	-0-		-0-
11	0	206	-0-	206	640	18	1	188	3	N	-0-		-0-
12	0	208	-0-	208	848	14	1	194	3	N	-0-		-0-
01	0	206	-0-	206	1054	13	1	193	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 111		WELL #: 17		RRCID -> 190277	COMPL. DATE 12/30/2001	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5372	-		6412			
08	0 N	-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-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 293		RRCID -> 190299	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7154	-		7414			
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	46	1	249	3	Y	1		1
09	0	296	-0-	296	296	40	1	256	3	Y	-0-		1
10	0	346	-0-	346	642	31	1	314	3	Y	1		2
11	0	283	-0-	283	925	35	1	246	3	Y	2	2 1	2
12	0	289	-0-	289	1214	39	1	249	3	Y	1	2 1	1
01	0	288	-0-	288	1502	26	1	261	3	Y	1		2

MORRISS RANCH		WELL #: 8102		RRCID -> 190301	COMPL. DATE 07/29/2002	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 4654	-		5692			
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 #: 14		RRCID -> 190341	COMPL. DATE 12/19/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5483	-		6776			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-		-0-
09	0	295	-0-	295	295	21	1	274	3	N	-0-		-0-
10	0	341	-0-	341	636	29	1	312	3	N	-0-		-0-
11	0	335	-0-	335	971	30	1	305	3	N	-0-		-0-
12	0	322	-0-	322	1293	31	1	291	3	N	-0-		-0-
01	0	355	-0-	355	1648	34	1	321	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 127		WELL #: 3		RRCID ->	190344	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	4834 - 6034		
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	23	1	308 3	Y	-0-			-0-
09	0	328	-0-	328	328	21	1	307 3	Y	-0-			-0-
10	0	330	-0-	330	658	22	1	308 3	Y	-0-			-0-
11	0	317	-0-	317	975	23	1	294 3	Y	-0-			-0-
12	0	310	-0-	310	1285	22	1	288 3	Y	-0-			-0-
01	0	301	-0-	301	1586	21	1	280 3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 13		RRCID ->	190345	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	4966 - 6398		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
09	0	407	-0-	407	407	407	3		Y	-0-			-0-
10	0	228	-0-	228	635	228	3		Y	-0-			-0-
11	0	727	-0-	727	1362	727	3		Y	-0-			-0-
12	0	509	-0-	509	1871	509	3		Y	-0-			-0-
01	0	677	-0-	677	2548	10	1	667 3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 14		RRCID ->	190346	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	5002 - 6360		
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
09	0	239	-0-	239	239	239	3		Y	-0-			-0-
10	0	247	-0-	247	486	247	3		Y	-0-			-0-
11	0	238	-0-	238	724	238	3		Y	-0-			-0-
12	0	253	-0-	253	977	253	3		Y	-0-			-0-
01	0	239	-0-	239	1216	4	1	235 3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 15		RRCID ->	190348	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	4852 - 6234		
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
09	0	417	-0-	417	417	417	3		Y	-0-			-0-
10	0	439	-0-	439	856	439	3		Y	-0-			-0-
11	0	438	-0-	438	1294	438	3		Y	-0-			-0-
12	0	476	-0-	476	1770	476	3		Y	-0-			-0-
01	0	411	-0-	411	2181	6	1	405 3	Y	-0-			-0-

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	T. A.	262	-0-	262	430	135	1	127 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	252	-0-	252	682	117	1	135 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	276	-0-	276	958	111	1	165 3	Y	-0-			-0-
11	0	344	-0-	344	1302	160	1	184 3	Y	-0-			-0-
12	0	267	-0-	267	1569	80	1	187 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	292	-0-	292	1861	138	1	154 3	Y	-0-			-0-

KELLY		WELL #: 126A		RRCID ->	190376	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5052 - 6238		
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	26	1	343 3	Y	-0-			-0-
09	0	365	-0-	365	365	24	1	341 3	Y	-0-			-0-
10	0	367	-0-	367	732	25	1	342 3	Y	-0-			-0-
11	0	367	-0-	367	1099	26	1	341 3	Y	-0-			-0-
12	0	348	-0-	348	1447	25	1	323 3	Y	-0-			-0-
01	0	368	-0-	368	1815	26	1	342 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1		1 3		Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	2		1 3		Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3		1 3		Y	-0-			-0-
12	0	299	-0-	299	302		48 1	251 3	Y	-0-			-0-
01	0	536	-0-	536	838		88 1	445 3	Y	3	3 8		-0-
							3 9						

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
09	0	2	-0-	2	2		2 3		Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	2		2 3		Y	-0-			1
11	0	2	-0-	2	4		2 3		Y	-0-			1
12	0	2	-0-	2	6		2 3		Y	-0-			1
01	0	337	-0-	337	343		73 1	264 3	Y	-0-			1

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		Y	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	98		98 3		Y	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	198		100 3		Y	-0-			-0-
11	0	91	-0-	91	289		91 3		Y	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95	384		95 3		Y	-0-			-0-
01	0	95	-0-	95	479		1 1	94 3	Y	-0-			-0-

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

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-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

08	966 N	966	-0-	-0-	-0-		99 1	816 3	Y	46			52
							51 9						
09	0	635	-0-	635	635		67 1	567 3	Y	1	29 1		24
							1 9						
10	0	615	-0-	615	1250		64 1	545 3	Y	5			29
							6 9						
11	0	560	-0-	560	1810		61 1	496 3	Y	3			32
							3 9						
12	0	529	-0-	529	2339		60 1	469 3	Y	-0-			32
01	0	571	-0-	571	2910		65 1	505 3	Y	1			33
							1 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 62		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

MORRISS 62		WELL #: 5		RRCID -> 190393		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620			
08	0 N	-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	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-

MORRISS 63		WELL #: 5		RRCID -> 190394		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 47481 - 5746			
08	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	108	1	892 3	Y	19		22
09	0	935	-0-	935	935	21	9	99 1	Y	2	12 1	12
10	0	935	-0-	935	1870	2	9	98 1	Y	3		15
11	0	870	-0-	870	2740	3	9	95 1	Y	1		16
12	0	766	-0-	766	3506	1	9	87 1	Y	-0-		16
01	0	868	-0-	868	4374	98	1	764 3	Y	5		21

MORRISS 63		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704			
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		1
09	0	1	-0-	1	1	1	3	1 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1	1		1 1	Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1		1 1	Y	-0-		-0-
12	0	34	-0-	34	35	4	1	30 3	Y	-0-		-0-
01	0	2	-0-	2	37	2	3	2 3	Y	-0-		-0-

MORRISS 82		WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742			
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	Y	-0-		6
09	0	15	-0-	15	15	2	1	13 3	Y	-0-	3 1	3
10	0	12	-0-	12	27	1	1	11 3	Y	-0-		3
11	0	11	-0-	11	38	1	1	10 3	Y	-0-		3
12	0	10	-0-	10	48	1	1	9 3	Y	-0-		3
01	0	6	-0-	6	54	1	1	5 3	Y	-0-		3

MORRISS 82		WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684			
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-

MORRISS 83		WELL #: 5		RRCID -> 190400		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644			
08	558 N	326	-0-	-232	-0-	120	1	206 3	N	-0-		1
09	0	778	-0-	778	778	165	1	613 3	N	-0-	1 1	-0-
10	0	689	-0-	689	1467	158	1	531 3	N	-0-		-0-
11	0	592	-0-	592	2059	147	1	445 3	N	-0-		-0-
12	0	561	-0-	561	2620	148	1	413 3	N	-0-		-0-
01	0	576	-0-	576	3196	150	1	426 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 4332 - 5660		
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 102		WELL #: 14		RRCID -> 190404		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4802 - 6200		
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			2
09	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			2
10	0	4	-0-	4	5	4	3			Y	-0-			2
11	0	22	-0-	22	27	22	3			Y	-0-			2
12	0	21	-0-	21	48	21	3			Y	-0-			2
01	0	4	-0-	4	52	4	3			Y	-0-			2

KELLY 102		WELL #: 15		RRCID -> 190406		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4756 - 6215		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

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	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	85	9	1	76	3	N	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	107	2	1	20	3	N	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	173	6	1	60	3	N	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	234	4	1	57	3	N	-0-			-0-
01	0	43	-0-	43	277	3	1	40	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-

SHURLEY 94		WELL #: 17		RRCID -> 190416		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5218 - 5996		
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	N	-0-			-0-
09	0	146	-0-	146	146	15	1	131	3	N	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	289	10	1	133	3	N	-0-			-0-
11	0	141	-0-	141	430	12	1	129	3	N	-0-			-0-
12	0	131	-0-	131	561	9	1	122	3	N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	586	2	1	23	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 324		RRCID -> 190580		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7059 - 7438	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 3	Y	-0-		-0-
09	0	103	-0-	103	103	14 1	88 3	Y	1		1
						1 9					
10	0	34	-0-	34	137	3 1	31 3	Y	-0-		1
11	0	128	-0-	128	265	16 1	112 3	Y	-0-		1
12	0	110	-0-	110	375	15 1	94 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	0	168	-0-	168	543	15 1	153 3	Y	-0-		1

WELL #: 18		RRCID -> 191004		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5216 - 5590	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 3	N	-0-		-0-
09	0	86	-0-	86	86	9 1	77 3	N	-0-		-0-
10	0	72	-0-	72	158	5 1	67 3	N	-0-		-0-
11	0	84	-0-	84	242	7 1	77 3	N	-0-		-0-
12	0	99	-0-	99	341	7 1	92 3	N	-0-		-0-
01	0	95	-0-	95	436	6 1	89 3	N	-0-		-0-

WELL #: 3		RRCID -> 191005		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 8691			PERF. 6572 - 7492	
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	96 3	N	-0-		1
09	0	101	-0-	101	101	5 1	96 3	N	-0-		1
10	0	108	-0-	108	209	5 1	103 3	N	-0-		1
11	0	108	-0-	108	317	5 1	103 3	N	-0-		1
12	0	115	-0-	115	432	5 1	110 3	N	-0-		1
01	0	123	-0-	123	555	6 1	117 3	N	-0-		1

WELL #: 6		RRCID -> 191007		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8673			PERF. 7181 - 7506	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	N	-0-		1
09	0	124	-0-	124	124	6 1	118 3	N	-0-		1
10	0	123	-0-	123	247	6 1	117 3	N	-0-		1
11	0	115	-0-	115	362	5 1	110 3	N	-0-		1
12	0	118	-0-	118	480	5 1	113 3	N	-0-		1
01	0	117	-0-	117	597	5 1	112 3	N	-0-		1

WELL #: 8		RRCID -> 191009		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6546 - 8312	
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	50 1	834 3	N	-0-		2
09	0	836	-0-	836	836	41 1	795 3	N	-0-		2
10	0	873	-0-	873	1709	39 1	834 3	N	-0-		2
11	0	842	-0-	842	2551	37 1	805 3	N	-0-		2
12	0	850	-0-	850	3401	38 1	812 3	N	-0-		2
01	0	822	-0-	822	4223	38 1	784 3	N	-0-		2

WELL #: 9		RRCID -> 191011		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 8790			PERF. N/A	
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28 1	464 3	N	-0-		1
09	0	513	-0-	513	513	25 1	488 3	N	-0-		1
10	0	370	-0-	370	883	17 1	353 3	N	-0-		1
11	0	491	-0-	491	1374	22 1	469 3	N	-0-		1
12	0	506	-0-	506	1880	23 1	483 3	N	-0-		1
01	0	456	-0-	456	2336	21 1	435 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16		RRCID -> 191013		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5068		- 5808		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	N	-0-	-0-
09	0	233	-0-	233	233	28	1	205	3	N	-0-	-0-
10	0	323	-0-	323	556	36	1	287	3	N	-0-	-0-
11	0	255	-0-	255	811	35	1	220	3	N	-0-	-0-
12	0	169	-0-	169	980	18	1	151	3	N	-0-	-0-
01	0	166	-0-	166	1146	18	1	148	3	N	-0-	-0-

WELL #: 17		RRCID -> 191015		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 4976		- 6316		
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	32	1	209	3	Y	-0-	-0-
09	0	241	-0-	241	241	30	1	211	3	Y	-0-	-0-
10	0	235	-0-	235	476	29	1	206	3	Y	-0-	-0-
11	0	240	-0-	240	716	30	1	210	3	Y	-0-	-0-
12	0	192	-0-	192	908	21	1	171	3	Y	-0-	-0-
01	0	138	-0-	138	1046	15	1	123	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 4		RRCID -> 191017		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 8678		PERF. 4394		- 7632		
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	3	N	-0-	1
09	0	417	-0-	417	417	20	1	397	3	N	-0-	1
10	0	383	-0-	383	800	17	1	366	3	N	-0-	1
11	0	364	-0-	364	1164	16	1	348	3	N	-0-	1
12	0	440	-0-	440	1604	20	1	420	3	N	-0-	1
01	0	395	-0-	395	1999	18	1	377	3	N	-0-	1

WELL #: 3		RRCID -> 191018		COMPL. DATE 03/07/2002		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 7688		- 7946		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-
09	0	61	-0-	61	61	2	1	59	2	N	-0-	-0-
10	0	62	-0-	62	123	2	1	60	2	N	-0-	-0-
11	0	59	-0-	59	182	2	1	57	2	N	-0-	-0-
12	0	60	-0-	60	242	2	1	58	2	N	-0-	-0-
01	0	59	-0-	59	301	2	1	57	2	N	-0-	-0-

WELL #: 602		RRCID -> 191019		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7471		- 8724		
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	665	2	N	-0-	-0-
09	0	651	-0-	651	651	26	1	625	2	N	-0-	-0-
10	0	701	-0-	701	1352	27	1	674	2	N	-0-	-0-
11	0	677	-0-	677	2029	28	1	649	2	N	-0-	-0-
12	0	696	-0-	696	2725	28	1	668	2	N	-0-	-0-
01	0	715	-0-	715	3440	26	1	689	2	N	-0-	-0-

WELL #: 16		RRCID -> 191022		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5521		- 6694		
08	0 N	-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-

WELL #: 5		RRCID -> 191023		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4750		- 5278		
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
09	0	4	-0-	4	4	1	1	3	3	N	-0-	-0-
10	0	3	-0-	3	7	1	1	2	3	N	-0-	-0-
11	0	3	-0-	3	10	1	1	2	3	N	-0-	-0-
12	0	3	-0-	3	13	1	1	2	3	N	-0-	-0-
01	0	3	-0-	3	16	1	1	2	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS 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	687 N	687	-0-	-0-	-0-	137	1	550	3	Y	-0-			-0-
09	0	605	-0-	605	605	117	1	488	3	Y	-0-			-0-
10	0	596	-0-	596	1201	114	1	482	3	Y	-0-			-0-
11	0	508	-0-	508	1709	101	1	407	3	Y	-0-			-0-
12	0	518	-0-	518	2227	106	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	0	502	-0-	502	2729	103	1	399	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

08	651 N	561	-0-	-90	-0-	111	1	449	3	Y	1			2
						1	9							
09	0	523	-0-	523	523	101	1	422	3	Y	-0-	1 1		1
10	0	557	-0-	557	1080	107	1	450	3	Y	-0-			1
11	0	530	-0-	530	1610	105	1	425	3	Y	-0-			1
12	0	524	-0-	524	2134	107	1	417	3	Y	-0-			1
01	0	497	-0-	497	2631	102	1	395	3	Y	-0-			1

FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	17	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	37	3	1	17	3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970

08	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	107	13	1	94	3	N	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	217	12	1	98	3	N	-0-			-0-
11	0	108	-0-	108	325	15	1	93	3	N	-0-			-0-
12	0	111	-0-	111	436	12	1	99	3	N	-0-			-0-
01	0	107	-0-	107	543	11	1	96	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23	3	1	20	3	N	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	44	2	1	19	3	N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	64	3	1	17	3	N	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17	81	2	1	15	3	N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	90	1	1	8	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
09	0	36	-0-	36	36	4	1	32	3	N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	60	3	1	21	3	N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	65	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	66	1	3			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	67	1	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

WELL #: 17		RRCID -> 191036		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6360			PERF. 5270 - 6098				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
09	0	55	-0-	55	55	7	1	48	3	N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	97	5	1	37	3	N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	128	4	1	27	3	N	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	147	2	1	17	3	N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	169	2	1	20	3	N	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 191488		COMPL. DATE 03/10/2002			TOTAL DEPTH 6762			PERF. 5056 - 6438				
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
09	0	439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	881	442	3			Y	-0-			-0-
11	0	297	-0-	297	1178	297	3			Y	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23	1201	23	3			Y	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	1202	1	3			Y	-0-			-0-

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-

WELL #: 14		RRCID -> 191563		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6166 - 8136				
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-			-0-
09	0	159	-0-	159	159	12	1	147	3	N	-0-			-0-
10	0	162	-0-	162	321	14	1	148	3	N	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	482	13	1	148	3	N	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157	639	9	1	148	3	N	-0-			-0-
01	0	161	-0-	161	800	12	1	149	3	N	-0-			-0-

WELL #: 345		RRCID -> 191783		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5336 - 6374				
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	48	1	523	3	N	-0-			3
09	0	545	-0-	545	545	44	1	489	3	N	11	2	1	12
						12	9							
10	0	581	-0-	581	1126	46	1	535	3	N	-0-	5	1	7
11	0	530	-0-	530	1656	40	1	489	3	N	1	5	1	3
						1	9							
12	0	595	-0-	595	2251	45	1	537	3	N	12	4	1	11
						13	9							
01	0	546	-0-	546	2797	40	1	506	3	N	-0-	9	1	2

WELL #: 347		RRCID -> 191785		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5086 - 6334				
08	682 N	592	-0-	-90	-0-	50	1	542	3	N	-0-			2
09	0	585	-0-	585	585	48	1	530	3	N	6	1	1	7
						7	9							
10	0	672	-0-	672	1257	53	1	619	3	N	-0-	3	1	4
11	0	602	-0-	602	1859	46	1	555	3	N	1	3	1	2
						1	9							
12	0	608	-0-	608	2467	47	1	554	3	N	6	2	1	6
						7	9							
01	0	550	-0-	550	3017	41	1	509	3	N	-0-	5	1	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 348		RRCID -> 191786		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5298 - 6322			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	-0-	-133	-0-	23	1	247	3	N	-0-		1
09	0	360	-0-	360	360	30	1	326	3	N	4	1 1	4
10	0	390	-0-	390	750	4	9						
11	0	228	-0-	228	978	31	1	358	3	N	1	2 1	3
12	0	272	-0-	272	1250	1	9						
01	0	379	-0-	379	1629	17	1	211	3	N	-0-	2 1	1
						21	1	248	3	N	3	1 1	3
						3	9						
						28	1	350	3	N	1	3 1	1
						1	9						

WILSON, DUKE		WELL #: 3410		RRCID -> 191788		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5192 - 6288			
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	40	1	437	3	N	-0-		-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	422	3	N	-0-		-0-
10	0	471	-0-	471	471	37	1	434	3	N	-0-		-0-
11	0	449	-0-	449	920	34	1	415	3	N	-0-		-0-
12	0	462	-0-	462	1382	36	1	426	3	N	-0-		-0-
01	0	462	-0-	462	1844	34	1	428	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 346		RRCID -> 191796		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5122 - 6386			
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	3	N	-0-		-0-
09	0	326	-0-	326	326	27	1	299	3	N	-0-		-0-
10	0	359	-0-	359	685	28	1	331	3	N	-0-		-0-
11	0	399	-0-	399	1084	30	1	369	3	N	-0-		-0-
12	0	351	-0-	351	1435	27	1	324	3	N	-0-		-0-
01	0	414	-0-	414	1849	31	1	383	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3411		RRCID -> 191811		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6322 - 6518			
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1372		RRCID -> 191813		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5330 - 6339			
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	3	N	-0-		-0-
09	0	444	-0-	444	444	37	1	407	3	N	-0-		-0-
10	0	458	-0-	458	902	36	1	422	3	N	-0-		-0-
11	0	440	-0-	440	1342	33	1	407	3	N	-0-		-0-
12	0	436	-0-	436	1778	34	1	402	3	N	-0-		-0-
01	0	421	-0-	421	2199	31	1	390	3	N	-0-		-0-

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 191933		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5338 - 6066			
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	55	1	394	3	N	-0-		-0-
09	0	426	-0-	426	426	51	1	375	3	N	-0-		-0-
10	0	424	-0-	424	850	59	1	365	3	N	-0-		-0-
11	0	393	-0-	393	1243	44	1	349	3	N	-0-		-0-
12	0	396	-0-	396	1639	49	1	347	3	N	-0-		-0-
01	0	388	-0-	388	2027	51	1	337	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN "71"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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

DUNBAR, NED		WELL #: 10		RRCID ->	191934	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	5100	-	5898			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 57		RRCID ->	191938	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5074	-	5974			
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 #: 58		RRCID ->	191939	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	4906	-	5882			
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	5	-0-	5	-0-	5	5	3		Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 59		RRCID ->	191943	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5353	-	6004			
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 #: 60		RRCID ->	191944	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5140	-	5948			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNBAR, NED		WELL #: 69		RRCID ->	191955	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5108	-	6136			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	12	3		N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 70		RRCID ->	191956	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5146	-	6132			
08	0 N	-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	1	-0-	1	-0-	1	1	3		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 67		RRCID ->	191958	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5100 - 5892	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-	-0-	
09	0	27	-0-	27	27	27	3	Y	-0-	-0-	
10	0	33	-0-	33	60	33	3	Y	-0-	-0-	
11	0	24	-0-	24	84	24	3	Y	-0-	-0-	
12	0	17	-0-	17	101	17	3	Y	-0-	-0-	
01	0	19	-0-	19	120	19	3	Y	-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-	
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 #: 66		RRCID ->	191962	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5018 - 5954	
08	0 N	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0	2	-0-	2	2	2	3	Y	-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-	
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 #: 71		RRCID ->	191964	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5356 - 6030	
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 #: 68		RRCID ->	191969	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5164 - 6170	
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
09	0	300	-0-	300	300	300	3	N	-0-	-0-	
10	0	180	-0-	180	480	180	3	N	-0-	-0-	
11	0	80	-0-	80	560	80	3	N	-0-	-0-	
12	0	52	-0-	52	612	52	3	N	-0-	-0-	
01	0	27	-0-	27	639	27	3	N	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 73		RRCID ->	191972	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5004 - 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	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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

DUNBAR, NED		WELL #: 74		RRCID ->	191975	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5020 - 5872	
08	0	N	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0		4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 75		RRCID ->	191977	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5024 - 5946	
08	T. A.		29	-0-	29	54	29	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.		28	-0-	28	82	28	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.		37	-0-	37	119	37	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.		35	-0-	35	154	35	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.		35	-0-	35	189	35	3	Y	-0-		-0-
01	0		30	-0-	30	219	30	3	Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 76		RRCID ->	191979	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5324 - 6002	
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
09	0		5	-0-	5	5	5	3	Y	-0-		-0-
10	0		8	-0-	8	13	8	3	Y	-0-		-0-
11	0		10	-0-	10	23	10	3	Y	-0-		-0-
12	0		8	-0-	8	31	8	3	Y	-0-		-0-
01	0		10	-0-	10	41	10	3	Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 77		RRCID ->	191980	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5006 - 5954	
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 78		RRCID ->	191981	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5000 - 5854	
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 #: 79		RRCID ->	191982	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5020 - 5940	
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		137
09	0		314	-0-	314	314	314	3	Y	-0-		137
10	0		580	-0-	580	894	386	3	Y	176	176 8	137
11	0		417	-0-	417	1311	417	3	Y	-0-		137
12	0		418	-0-	418	1729	418	3	Y	-0-		137
01	0		326	-0-	326	2055	326	3	Y	-0-		137

MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID ->	192002	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	6304 - 8312	
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		1
09	0		158	-0-	158	158	12	1	Y	-0-		1
10	0		160	-0-	160	318	14	1	Y	-0-		1
11	0		160	-0-	160	478	13	1	Y	-0-		1
12	0		162	-0-	162	640	10	1	Y	-0-		1
01	0		162	-0-	162	802	12	1	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310		WELL #: 13		RRCID ->	192007	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6346	PERF. 5236 - 6058		
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	6	1	53	3	N	-0-			-0-
10	0	58	-0-	58	117	4	1	54	3	N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	188	6	1	65	3	N	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106	294	7	1	99	3	N	-0-			-0-
01	0	94	-0-	94	388	6	1	88	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123				WELL #: 17		RRCID ->	192011	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 5072 - 6434		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	N	1			15
09	0	296	-0-	296	296	34	1	241	3	N	19	14 1	14 8	6
10	0	542	-0-	542	838	21	9	469	3	N	5	4 1		7
11	0	608	-0-	608	1446	6	9	529	3	N	2	3 1		6
12	0	653	-0-	653	2099	7	1	579	3	N	4	3 1		7
01	0	725	-0-	725	2824	4	9	621	3	N	24	17 1		14
						26	9							

SHURLEY 142				WELL #: 17		RRCID ->	192015	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 5147 - 6266		
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	4	1	185	3	Y	-0-			-0-
09	0	209	-0-	209	209	5	1	204	3	Y	-0-			-0-
10	0	208	-0-	208	417	5	1	203	3	Y	-0-			-0-
11	0	191	-0-	191	608	5	1	186	3	Y	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174	782	3	1	171	3	Y	-0-			-0-
01	0	184	-0-	184	966	4	1	180	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 26		RRCID ->	192026	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6836 - 7100		
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	165	165	3			N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	334	169	3			N	-0-			-0-
11	0	164	-0-	164	498	164	3			N	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	664	166	3			N	-0-			-0-
01	0	165	-0-	165	829	165	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 27		RRCID ->	192028	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 6250 - 7250		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	81	17	3			N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	113	32	3			N	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	174	61	3			N	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	229	55	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 28		RRCID ->	192029	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7076 - 7133		
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	85	3	1	82	3	N	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	181	26	1	70	3	N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	271	16	1	74	3	N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77	348	77	3			N	-0-			-0-
01	0	61	-0-	61	409	3	1	58	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
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

SIMMONS RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 192031	COMPL. DATE 05/11/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6856	- 7220		
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	7 1	52 3	N	-0-	-0-
09	0	62	-0-	62	62	7 1	55 3	N	-0-	-0-
10	0	106	-0-	106	168	67 1	39 3	N	-0-	-0-
11	0	81	-0-	81	249	37 1	44 3	N	-0-	-0-
12	0	51	-0-	51	300	51 3		N	-0-	-0-
01	0	59	-0-	59	359	7 1	52 3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 192033	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 8303	PERF. 6222	- 7044		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
09	0	156	-0-	156	156			N	-0-	-0-
10	0	139	-0-	139	295	139 3		N	-0-	-0-
11	0	129	-0-	129	424	129 3		N	-0-	-0-
12	0	145	-0-	145	569	145 3		N	-0-	-0-
01	0	156	-0-	156	725	156 3		N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 192035	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 6876	- 7168		
08	0 N	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 192036	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6878	- 7224		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	-0-
09	0	15	-0-	15	15	15 3		N	-0-	-0-
10	0	21	-0-	21	36	21 3		N	-0-	-0-
11	0	22	-0-	22	58	22 3		N	-0-	-0-
12	0	18	-0-	18	76	18 3		N	-0-	-0-
01	0	5	-0-	5	81	5 1		N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039	COMPL. DATE 08/03/2002	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 6792	- 6870		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-
09	0	22	-0-	22	22	22 3		N	-0-	-0-
10	0	24	-0-	24	46	24 3		N	-0-	-0-
11	0	24	-0-	24	70	24 3		N	-0-	-0-
12	0	25	-0-	25	95	25 3		N	-0-	-0-
01	0	25	-0-	25	120	25 3		N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040	COMPL. DATE 08/06/2002	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6250	- 7108		
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-
09	0	409	-0-	409	409	409 3		N	-0-	-0-
10	0	431	-0-	431	840	431 3		N	-0-	-0-
11	0	414	-0-	414	1254	414 3		N	-0-	-0-
12	0	422	-0-	422	1676	422 3		N	-0-	-0-
01	0	436	-0-	436	2112	436 3		N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192042	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6296	- 7953		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 1		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 61		RRCID -> 192396		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5024 - 5842		
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
09	0		12	-0-	12	12	12	3		Y	-0-			-0-
10	0		14	-0-	14	26	14	3		Y	-0-			-0-
11	0		15	-0-	15	41	15	3		Y	-0-			-0-
12	0		15	-0-	15	56	15	3		Y	-0-			-0-
01	0		30	-0-	30	86	30	3		Y	-0-			-0-

KIRBY "1"		WELL #: 8		RRCID -> 192434		COMPL. DATE 04/07/2002			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 6514 - 6817		
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	19	1	186	3	Y	-0-		-0-
09	0		196	-0-	196	196	18	1	178	3	Y	-0-		-0-
10	0		193	-0-	193	389	18	1	175	3	Y	-0-		-0-
11	0		198	-0-	198	587	22	1	176	3	Y	-0-		-0-
12	0		187	-0-	187	774	22	1	165	3	Y	-0-		-0-
01	0		186	-0-	186	960	21	1	165	3	Y	-0-		-0-

KIRBY "1"		WELL #: 7		RRCID -> 192436		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6350 - 6672		
08	0	N	-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	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-

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 184		WELL #: 7		RRCID -> 192445		COMPL. DATE 05/18/2002			TOTAL DEPTH 7963			PERF. 6292 - 7684		
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 19		WELL #: 14		RRCID -> 192447		COMPL. DATE 03/16/2002			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5254 - 6112		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KELLY 125		WELL #: 19		RRCID ->	192456	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	5128	-	6544			
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	40	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	0	578	-0-	578	578	37	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	0	578	-0-	578	1156	39	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	0	552	-0-	552	1708	39	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	0	535	-0-	535	2243	39	1	496	3	Y	-0-					-0-
01	0	546	-0-	546	2789	39	1	507	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125		WELL #: 20		RRCID ->	192460	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	5120	-	6586			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	0	295	-0-	295	295	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	0	297	-0-	297	592	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	0	319	-0-	319	911	23	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	0	537	-0-	537	1448	39	1	498	3	Y	-0-					-0-
01	0	489	-0-	489	1937	35	1	454	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125		WELL #: 21		RRCID ->	192461	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	5250	-	6614			
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 #: 18		RRCID ->	192723	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	6123	PERF.	5704	-	5922			
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	42	-0-	42	42	5	1	37	3	N	-0-					-0-
11	0	58	-0-	58	100	8	1	50	3	N	-0-					-0-
12	0	59	-0-	59	159	6	1	53	3	N	-0-					-0-
01	0	60	-0-	60	219	6	1	54	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21		WELL #: 16		RRCID ->	192737	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5934	-	5738			
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	19	1	156	3	N	-0-					2
09	0	389	-0-	389	389	46	1	339	3	N	4					6
10	0	320	-0-	320	709	35	1	285	3	N	-0-					6
11	0	301	-0-	301	1010	41	1	259	3	N	1					7
12	0	279	-0-	279	1289	30	1	247	3	N	2	4	1			5
01	0	282	-0-	282	1571	30	1	250	3	N	2					7

FIELDS 21		WELL #: 14		RRCID ->	192738	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	4960	-	5770			
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
09	0	99	-0-	99	99	12	1	87	3	N	-0-					-0-
10	0	94	-0-	94	193	10	1	84	3	N	-0-					-0-
11	0	88	-0-	88	281	12	1	76	3	N	-0-					-0-
12	0	40	-0-	40	321	4	1	36	3	N	-0-					-0-
01	0	121	-0-	121	442	13	1	108	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	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

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID ->	192744	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6792	-	7714	
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	47	1	466	3	Y	-0-			-0-
09	0	553	-0-	553	553	50	1	503	3	Y	-0-			-0-
10	0	559	-0-	559	1112	52	1	507	3	Y	-0-			-0-
11	0	430	-0-	430	1542	49	1	381	3	Y	-0-			-0-
12	0	579	-0-	579	2121	69	1	510	3	Y	-0-			-0-
01	0	527	-0-	527	2648	60	1	467	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #: 13		RRCID ->	192746	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6862	-	6942	
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	26	1	258	3	Y	-0-			-0-
09	0	302	-0-	302	302	27	1	275	3	Y	-0-			-0-
10	0	303	-0-	303	605	28	1	275	3	Y	-0-			-0-
11	0	301	-0-	301	906	34	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	0	298	-0-	298	1204	36	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	0	306	-0-	306	1510	35	1	271	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 14		RRCID ->	192849	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	5120	-	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-

FIELDS 20		WELL #: 12		RRCID ->	192854	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5740	-	5826	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	49	1	413	3	N	1			10
09	0	491	-0-	491	491	59	1	432	3	N	-0-			10
10	0	763	-0-	763	1254	83	1	667	3	N	12			22
11	0	477	-0-	477	1731	64	1	404	3	N	8	2	8	28
12	0	588	-0-	588	2319	64	1	524	3	N	-0-	13	1	15
01	0	574	-0-	574	2893	61	1	507	3	N	5			20

FIELDS 20		WELL #: 15		RRCID ->	192856	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5116	-	5956	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
09	0	32	-0-	32	32	4	1	28	3	N	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	125	10	1	83	3	N	-0-			-0-
11	0	76	-0-	76	201	10	1	66	3	N	-0-			-0-
12	0	11	-0-	11	212	1	1	10	3	N	-0-			-0-
01	0	73	-0-	73	285	8	1	65	3	N	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 16		RRCID ->	192857	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5148	-	5938	
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	32	1	268	3	N	-0-			-0-
09	0	290	-0-	290	290	35	1	255	3	N	-0-			-0-
10	0	292	-0-	292	582	32	1	260	3	N	-0-			-0-
11	0	286	-0-	286	868	39	1	247	3	N	-0-			-0-
12	0	286	-0-	286	1154	31	1	255	3	N	-0-			-0-
01	0	283	-0-	283	1437	30	1	253	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14		RRCID -> 192860		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5272 - 6080						
08	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	34	3	1	28	3	N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	36	2	3			N	-0-			-0-
WELL #: 17		RRCID -> 192861		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5168 - 5920						
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	35	1	295	3	N	1			3
09	0	320	-0-	320	320	38	1	281	3	N	1			4
10	0	337	-0-	337	657	37	1	299	3	N	1			5
11	0	358	-0-	358	1015	47	1	300	3	N	10	1	8	14
12	0	352	-0-	352	1367	38	1	314	3	N	-0-	7	1	7
01	0	352	-0-	352	1719	37	1	312	3	N	3	1	8	9
WELL #: 4		RRCID -> 192942		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6376 - 7184						
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-
09	0	96	-0-	96	96	5	1	90	3	N	1			1
10	0	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-			1
11	0	236	-0-	236	332	10	1	226	3	N	-0-	1	1	-0-
12	0	185	-0-	185	517	8	1	177	3	N	-0-			-0-
01	0	147	-0-	147	664	7	1	140	3	N	-0-			-0-
WELL #: 4		RRCID -> 192958		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6444 - 7944						
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
09	0	269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-			-0-
10	0	272	-0-	272	541	272	2			Y	-0-			-0-
11	0	265	-0-	265	806	265	2			Y	-0-			-0-
12	0	263	-0-	263	1069	263	2			Y	-0-			-0-
01	0	263	-0-	263	1332	263	2			Y	-0-			-0-
WELL #: 6		RRCID -> 192961		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 6428 - 7480						
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-			1
09	0	699	-0-	699	699	699	2			Y	-0-			1
10	0	706	-0-	706	1405	706	2			Y	-0-			1
11	0	673	-0-	673	2078	673	2			Y	-0-			1
12	0	626	-0-	626	2704	626	2			Y	-0-			1
01	0	704	-0-	704	3408	704	2			Y	-0-			1
WELL #: 6		RRCID -> 192991		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6614 - 7502						
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
09	0	466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-			-0-
10	0	478	-0-	478	944	478	2			Y	-0-			-0-
11	0	456	-0-	456	1400	456	2			Y	-0-			-0-
12	0	465	-0-	465	1865	465	2			Y	-0-			-0-
01	0	464	-0-	464	2329	464	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 7		RRCID ->	192995	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6547	-	7440	
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
09	0	569	-0-	569	569	569	2			Y	-0-			-0-
10	0	580	-0-	580	1149	580	2			Y	-0-			-0-
11	0	559	-0-	559	1708	559	2			Y	-0-			-0-
12	0	573	-0-	573	2281	573	2			Y	-0-			-0-
01	0	573	-0-	573	2854	573	2			Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 9		RRCID ->	193024	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6468	-	7838	
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	33	1	410	3	Y	-0-			-0-
09	0	429	-0-	429	429	35	1	394	3	Y	-0-			-0-
10	0	462	-0-	462	891	34	1	419	3	Y	8			8
						9	9							
11	0	442	-0-	442	1333	33	1	406	3	Y	3	9	1	2 8
						3	9							
12	0	489	-0-	489	1822	35	1	451	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
01	0	421	-0-	421	2243	33	1	388	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID ->	193027	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6390	-	7856	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
09	0	150	-0-	150	150	12	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	308	12	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	0	151	-0-	151	459	11	1	140	3	Y	-0-			-0-
12	0	150	-0-	150	609	11	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	0	155	-0-	155	764	12	1	143	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID ->	193031	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6420	-	8081	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	92	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	0	98	-0-	98	190	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	285	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95	380	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	0	97	-0-	97	477	8	1	89	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID ->	193035	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	6463	-	7805	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68	129	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	197	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	0	73	-0-	73	270	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
01	0	68	-0-	68	338	5	1	63	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 15		RRCID ->	193038	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6406	-	7624	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	164	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	245	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	325	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	0	82	-0-	82	407	6	1	76	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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
MAYER 17		WELL #: 5		RRCID -> 193049	COMPL. DATE 06/18/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6494	-		7232						
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
09	0	218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					1
10	0	223	-0-	223	441	223	2			Y	-0-					1
11	0	212	-0-	212	653	212	2			Y	-0-					1
12	0	215	-0-	215	868	215	2			Y	-0-					1
01	0	224	-0-	224	1092	224	2			Y	-0-					1
MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193054	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6465	-		7960						
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	0	135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					-0-
10	0	142	-0-	142	277	142	2			Y	-0-					-0-
11	0	135	-0-	135	412	135	2			Y	-0-					-0-
12	0	137	-0-	137	549	137	2			Y	-0-					-0-
01	0	136	-0-	136	685	136	2			Y	-0-					-0-
MAYER 17		WELL #: 8		RRCID -> 193062	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6528	-		7291						
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	0	133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
10	0	135	-0-	135	268	135	2			Y	-0-					-0-
11	0	127	-0-	127	395	127	2			Y	-0-					-0-
12	0	131	-0-	131	526	131	2			Y	-0-					-0-
01	0	130	-0-	130	656	130	2			Y	-0-					-0-
HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193227	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7532	-		8570						
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	0	380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					-0-
10	0	395	-0-	395	775	395	2			Y	-0-					-0-
11	0	384	-0-	384	1159	384	2			Y	-0-					-0-
12	0	395	-0-	395	1554	395	2			Y	-0-					-0-
01	0	397	-0-	397	1951	397	2			Y	-0-					-0-
GALBREATH 91		WELL #: 9		RRCID -> 193282	COMPL. DATE 06/06/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4962	-		6094						
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	0	241	-0-	241	241	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	0	245	-0-	245	486	30	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	0	238	-0-	238	724	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	0	220	-0-	220	944	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	0	233	-0-	233	1177	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
GALBREATH 91		WELL #: 8		RRCID -> 193284	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5976	-		6116						
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 91		WELL #: 10		RRCID -> 193285	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5014	-		6050						
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	0	81	-0-	81	81	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	0	83	-0-	83	164	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	0	79	-0-	79	243	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66	309	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	0	64	-0-	64	373	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 55		WELL #: 8		RRCID -> 193323		COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844			
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-	2
09	0	41	-0-	41	41	5	1	36	3	N	-0-	2
10	0	34	-0-	34	75	4	1	30	3	N	-0-	2
11	0	53	-0-	53	128	7	1	46	3	N	-0-	2
12	0	45	-0-	45	173	5	1	40	3	N	-0-	1
01	0	59	-0-	59	232	6	1	53	3	N	-0-	1

FIELDS 55		WELL #: 12		RRCID -> 193324		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904			
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
12	0	10	-0-	10	11	10	3		Y	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	14	3	3		Y	-0-		-0-

FIELDS 55		WELL #: 10		RRCID -> 193326		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844			
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
09	0	32	-0-	32	32	32	3		Y	-0-		-0-
10	0	41	-0-	41	73	41	3		Y	-0-		-0-
11	0	39	-0-	39	112	39	3		Y	-0-		-0-
12	0	40	-0-	40	152	40	3		Y	-0-		-0-
01	0	42	-0-	42	194	42	3		Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 4		RRCID -> 193328		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	101	1	8	9	N	7	27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		10
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	7	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 3		RRCID -> 193329		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942			
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	128	1	275	3	N	-0-	-0-
09	0	395	-0-	395	395	130	1	265	3	N	-0-	-0-
*10	801 N	406	-0-	-395	-0-	125	1	281	3	N	-0-	-0-
*11	390 N	378	-0-	-12	-0-	114	1	264	3	N	-0-	-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	128	1	253	3	N	-0-	-0-
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	118	1	252	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 5		RRCID -> 193330		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890			
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	N	-0-	-0-
09	0	116	-0-	116	116	12	1	104	3	N	-0-	-0-
*10	234 N	118	-0-	-116	-0-	9	1	109	3	N	-0-	-0-
*11	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-	-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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 #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950																
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	106	1	45	3	N	-0-					-0-
09	0	147	-0-	147	147	103	1	44	3	N	-0-					-0-
*10	310 N	163	-0-	-147	-0-	106	1	57	3	N	-0-					-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	102	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	107	1	54	3	N	-0-					-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	105	1	52	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193535		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940							
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	0	22	-0-	22	22	3	1	19	3	N	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15	37	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	0	23	-0-	23	60	3	1	20	3	N	-0-					-0-
12	0	3	-0-	3	63	3	3			N	-0-					-0-
01	0	12	-0-	12	75	1	1	11	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193552		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710							
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					5
09	0	74	-0-	74	74	11	1	63	3	Y	-0-					5
10	0	69	-0-	69	143	5	1	64	3	Y	-0-					5
11	0	65	-0-	65	208	5	1	60	3	Y	-0-					5
12	0	64	-0-	64	272	5	1	59	3	Y	-0-					5
01	0	61	-0-	61	333	4	1	57	3	Y	-0-					5

JENKINS RANCH		WELL #: 801		RRCID -> 193601		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555							
08	527 N	104	-0-	-423	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	0	635	-0-	635	635	635	2			N	-0-					-0-
10	0	610	-0-	610	1245	610	2			N	-0-					-0-
11	0	610	-0-	610	1855	610	2			N	-0-					-0-
12	0	924	-0-	924	2779	924	2			N	-0-					-0-
01	0	789	-0-	789	3568	789	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1306		RRCID -> 193602		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356							
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	0	970	-0-	970	970	970	2			N	-0-					-0-
10	0	930	-0-	930	1900	930	2			N	-0-					-0-
11	0	894	-0-	894	2794	894	2			N	-0-					-0-
12	0	984	-0-	984	3778	984	2			N	-0-					-0-
01	0	1036	-0-	1036	4814	1036	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 904		RRCID -> 193603		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804							
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	0	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
10	0	19	-0-	19	37	19	3			N	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	53	16	3			N	-0-					-0-
12	0	23	-0-	23	76	23	3			N	-0-					-0-
01	0	23	-0-	23	99	23	3			N	-0-					-0-

MAYER 1		WELL #: 5		RRCID -> 193651		COMPL. DATE 06/14/2002			TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352							
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	EOM BALANCE

MAYER 1		WELL #: 7		RRCID -> 193652		COMPL. DATE 06/21/2002				TOTAL DEPTH 8511		PERF. 6372 - 7334			
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-				-0-
09	0	239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-				-0-
10	0	261	-0-	261	500	261	2			Y	-0-				-0-
11	0	250	-0-	250	750	250	2			Y	-0-				-0-
12	0	258	-0-	258	1008	258	2			Y	-0-				-0-
01	0	245	-0-	245	1253	245	2			Y	-0-				-0-

MAYER 1		WELL #: 6		RRCID -> 193653		COMPL. DATE 09/26/2002				TOTAL DEPTH 8676		PERF. 6536 - 7384			
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-				1
09	0	295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-				1
10	0	299	-0-	299	594	299	2			Y	-0-				1
11	0	284	-0-	284	878	284	2			Y	-0-				1
12	0	291	-0-	291	1169	291	2			Y	-0-				1
01	0	292	-0-	292	1461	292	2			Y	-0-				1

FIELDS 52		WELL #: 12		RRCID -> 193660		COMPL. DATE 07/27/2002				TOTAL DEPTH 6118		PERF. 5060 - 5880			
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-				-0-
10	0	2	-0-	2	3	2	3			N	-0-				-0-
11	0	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-				-0-
12	0	3	-0-	3	8	3	3			N	-0-				-0-
01	0	2	-0-	2	10	2	3			N	-0-				-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 193661		COMPL. DATE 06/25/2002				TOTAL DEPTH 8324		PERF. 6362 - 7210			
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	15	1	2	2	N	-0-				-0-
						246	3								
09	0	253	-0-	253	253	12	1	1	2	N	-0-				-0-
						240	3								
10	0	260	-0-	260	513	12	1	3	2	N	-0-				-0-
						245	3								
11	0	244	-0-	244	757	11	1	1	2	N	-0-				-0-
						232	3								
12	0	252	-0-	252	1009	11	1	241	3	N	-0-				-0-
01	0	306	-0-	306	1315	14	1	1	2	N	-0-				-0-
						291	3								

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 193663		COMPL. DATE 07/08/2002				TOTAL DEPTH 8575		PERF. 6613 - 7484			
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	N	-0-				-0-
						515	3								
09	0	535	-0-	535	535	26	1	5	2	N	-0-				-0-
						504	3								
10	0	555	-0-	555	1090	24	1	16	2	N	-0-				-0-
						515	3								
11	0	523	-0-	523	1613	23	1	7	2	N	-0-				-0-
						493	3								
12	0	521	-0-	521	2134	24	1	497	3	N	-0-				-0-
01	0	517	-0-	517	2651	24	1	6	2	N	-0-				-0-
						487	3								

FIELDS 52		WELL #: 11		RRCID -> 193664		COMPL. DATE 09/22/2002				TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5256 - 5892			
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-				-0-
09	0	32	-0-	32	32	4	1	28	3	N	-0-				-0-
10	0	35	-0-	35	67	4	1	31	3	N	-0-				-0-
11	0	32	-0-	32	99	4	1	28	3	N	-0-				-0-
12	0	30	-0-	30	129	3	1	27	3	N	-0-				-0-
01	0	32	-0-	32	161	3	1	29	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193668		COMPL. DATE 09/10/2002				TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069				
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	40	1	10	2	N	-0-			-0-
09	0	684	-0-	684	684	669	3	4	2	N	-0-			-0-
10	0	696	-0-	696	1380	647	3	10	2	N	-0-			-0-
11	0	672	-0-	672	2052	655	3	4	2	N	-0-			-0-
12	0	680	-0-	680	2732	29	1	649	3	N	-0-			-0-
01	0	670	-0-	670	3402	639	3	3	2	N	-0-			-0-
						31	1							
						31	1							
						636	3							

FIELDS 52		WELL #: 9		RRCID -> 193671		COMPL. DATE 10/04/2002				TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350				
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	8	1	57	3	N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	130	7	1	58	3	N	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	193	9	1	54	3	N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	257	7	1	57	3	N	-0-			-0-
01	0	65	-0-	65	322	7	1	58	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193674		COMPL. DATE 07/19/2002				TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947				
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	1			3
09	0	311	-0-	311	311	300	3	1	9	N	-0-			3
10	0	311	-0-	311	622	15	1	1	2	N	-0-			3
11	0	297	-0-	297	919	295	3	2	9	N	2			5
12	0	297	-0-	297	1216	14	1	2	2	N	2			5
01	0	295	-0-	295	1511	13	1	284	3	N	-0-			4
						13	1	1	2	N	4	3	1	5
						277	3	4	9					

FIELDS 53		WELL #: 8		RRCID -> 193676		COMPL. DATE 06/12/2002				TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006				
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	N	-0-			4
09	0	388	-0-	388	388	46	1	339	3	N	3			7
10	0	413	-0-	413	801	3	9	366	3	N	1			8
11	0	392	-0-	392	1193	46	1	327	3	N	12	1	8	19
12	0	333	-0-	333	1526	1	9	297	3	N	-0-			10
01	0	324	-0-	324	1850	13	9	288	3	N	2	1	8	11
						36	1							
						34	1							
						2	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	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

SHURLEY 95		WELL #: 15		RRCID -> 193682	COMPL. DATE 08/03/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5346	-	5992			
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	10	1	71	3	N	-0-	-0-
09	0	160	-0-	160	160	17	1	143	3	N	-0-	-0-
10	0	153	-0-	153	313	11	1	142	3	N	-0-	-0-
11	0	152	-0-	152	465	13	1	139	3	N	-0-	-0-
12	0	165	-0-	165	630	11	1	154	3	N	-0-	-0-
01	0	168	-0-	168	798	11	1	157	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 17		RRCID -> 193684	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 5184	-	6084			
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-	-0-
09	0	278	-0-	278	278	29	1	249	3	N	-0-	-0-
10	0	277	-0-	277	555	20	1	257	3	N	-0-	-0-
11	0	258	-0-	258	813	22	1	236	3	N	-0-	-0-
12	0	268	-0-	268	1081	18	1	250	3	N	-0-	-0-
01	0	268	-0-	268	1349	17	1	251	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 16		RRCID -> 193685	COMPL. DATE 09/29/2002	TOTAL DEPTH 6403	PERF. 5606	-	6208			
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	3	N	-0-	1
09	0	52	-0-	52	52	6	1	46	3	N	-0-	1
10	0	77	-0-	77	129	6	1	71	3	N	-0-	1
11	0	114	-0-	114	243	10	1	104	3	N	-0-	1
12	0	67	-0-	67	310	4	1	62	3	N	1	2 1
01	0	3	-0-	3	313	1	9	3	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 18		RRCID -> 193687	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 5482	-	6696			
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	34	1	238	3	N	-0-	-0-
09	0	265	-0-	265	265	28	1	237	3	N	-0-	-0-
10	0	271	-0-	271	536	20	1	251	3	N	-0-	-0-
11	0	186	-0-	186	722	16	1	170	3	N	-0-	-0-
12	0	239	-0-	239	961	16	1	223	3	N	-0-	-0-
01	0	289	-0-	289	1250	18	1	271	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 19		RRCID -> 193688	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 6859	PERF. 5432	-	6478			
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-	-0-
09	0	129	-0-	129	129	14	1	115	3	N	-0-	-0-
10	0	126	-0-	126	255	9	1	117	3	N	-0-	-0-
11	0	118	-0-	118	373	10	1	108	3	N	-0-	-0-
12	0	125	-0-	125	498	8	1	117	3	N	-0-	-0-
01	0	124	-0-	124	622	8	1	116	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 19		RRCID -> 193707	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 6672	PERF. 5418	-	6322			
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-	-0-
09	0	127	-0-	127	127	13	1	114	3	N	-0-	-0-
10	0	129	-0-	129	256	9	1	120	3	N	-0-	-0-
11	0	128	-0-	128	384	11	1	115	3	N	2	2
12	0	130	-0-	130	514	2	9	9	1	N	-0-	-0-
01	0	134	-0-	134	648	8	1	125	3	N	1	2 1
						1	9	1	1	N	1	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* M	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 193931		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 5872 - 5976				
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	22	-0-	-0-22	22	22	2		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-		-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 5		RRCID -> 193943		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6849 - 7708		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-	1
09	0	443	-0-	-0-443	443	22	1	421	3	N	-0-	1
10	0	451	-0-	-0-451	894	20	1	431	3	N	-0-	1
11	0	420	-0-	-0-420	1314	18	1	402	3	N	-0-	1
12	0	434	-0-	-0-434	1748	20	1	414	3	N	-0-	1
01	0	430	-0-	-0-430	2178	20	1	410	3	N	-0-	1

SHURLEY 165		WELL #: 3		RRCID -> 193946		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5394 - 6932		
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 165		WELL #: 5		RRCID -> 193954		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 7214		PERF. 5536 - 6928		
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
09	0	4	-0-	-0-4	4	4	3		Y	-0-		-0-
10	0	4	-0-	-0-4	8	4	3		Y	-0-		-0-
11	0	4	-0-	-0-4	12	4	3		Y	-0-		-0-
12	0	4	-0-	-0-4	16	4	3		Y	-0-		-0-
01	0	4	-0-	-0-4	20	4	3		Y	-0-		-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193959		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 6762 - 8638		
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	3	N	-0-	1
09	0	415	-0-	-0-415	415	20	1	395	3	N	-0-	1
10	0	428	-0-	-0-428	843	19	1	409	3	N	-0-	1
11	0	403	-0-	-0-403	1246	18	1	385	3	N	-0-	1
12	0	418	-0-	-0-418	1664	19	1	399	3	N	-0-	1
01	0	417	-0-	-0-417	2081	19	1	398	3	N	-0-	1

HUDSPETH 53		WELL #: 4		RRCID -> 193961		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 7344 - 8544		
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	41	1	684	3	N	-0-	1
09	0	702	-0-	-0-702	702	34	1	668	3	N	-0-	1
10	0	730	-0-	-0-730	1432	33	1	697	3	N	-0-	1
11	0	697	-0-	-0-697	2129	31	1	666	3	N	-0-	1
12	0	717	-0-	-0-717	2846	32	1	685	3	N	-0-	1
01	0	719	-0-	-0-719	3565	33	1	686	3	N	-0-	1

ER 3		WELL #: 1		RRCID -> 193964		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 7510 - 8764		
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	2	N	-0-	-0-
09	0	264	-0-	-0-264	264	10	1	254	2	N	-0-	-0-
10	0	270	-0-	-0-270	534	11	1	259	2	N	-0-	-0-
11	0	260	-0-	-0-260	794	11	1	249	2	N	-0-	-0-
12	0	245	-0-	-0-245	1039	10	1	235	2	N	-0-	-0-
01	0	297	-0-	-0-297	1336	11	1	286	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 193971	COMPL. DATE 09/07/2002	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6604	-		8279				
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
09	0	443	-0-	443	443	443	2			Y	-0-			-0-
10	0	456	-0-	456	899	456	2			Y	-0-			-0-
11	0	439	-0-	439	1338	439	2			Y	-0-			-0-
12	0	449	-0-	449	1787	449	2			Y	-0-			-0-
01	0	451	-0-	451	2238	451	2			Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 194018	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 8334	PERF. 7038	-		7065				
08	0 N	-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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 194020	COMPL. DATE 12/22/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6860	-		6982				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 J		WELL #: 2		RRCID -> 194023	COMPL. DATE 10/23/2002	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 6776	-		8489				
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-			5
09	0	175	-0-	175	175	9	1	166	3	N	-0-			5
10	0	176	-0-	176	351	8	1	168	3	N	-0-			5
11	0	175	-0-	175	526	8	1	167	3	N	-0-			5
12	0	179	-0-	179	705	8	1	171	3	N	-0-			5
01	0	169	-0-	169	874	8	1	161	3	N	-0-			5

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194149	COMPL. DATE 10/06/2002	TOTAL DEPTH 6219	PERF. 4712	-		5950				
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	N	-0-			2
09	0	124	-0-	124	124	15	1	107	3	N	2			4
10	0	165	-0-	165	289	18	1	147	3	N	-0-			4
11	0	147	-0-	147	436	20	1	127	3	N	-0-			4
12	0	149	-0-	149	585	16	1	132	3	N	1	2	1	3
01	0	153	-0-	153	738	16	1	136	3	N	1			4

JENKINS, F. J. "C"		WELL #: 1202		RRCID -> 194151	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3211	-		3634				
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-			-0-
09	0	335	-0-	335	335	335	2			N	-0-			-0-
10	0	333	-0-	333	668	333	2			N	-0-			-0-
11	0	312	-0-	312	980	312	2			N	-0-			-0-
12	0	360	-0-	360	1340	360	2			N	-0-			-0-
01	0	331	-0-	331	1671	331	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS, F.J."D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1308		RRCID -> 194154	COMPL. DATE 12/07/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3324	-		3710						
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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 165				WELL #: 4	RRCID -> 194285	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5626	-		5878					
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	3 1	149 3	Y	1							13
09	0	157	-0-	157	157	4 1	151 3	Y	2	11 1						4
10	0	100	-0-	100	257	2 1	97 3	Y	1	2 1						3
11	0	157	-0-	157	414	4 1	152 3	Y	1	1 1						3
12	0	204	-0-	204	618	3 1	197 3	Y	4	2 1						5
01	0	203	-0-	203	821	5 1	196 3	Y	2	4 1						3
						2 9										

SHURLEY 165				WELL #: 6	RRCID -> 194287	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 7305	PERF. 5536	-		6928					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-							-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-							-0-
10	0	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-							-0-
11	0	1	-0-	1	3	1 3		Y	-0-							-0-
12	0	1	-0-	1	4	1 3		Y	-0-							-0-
01	0	1	-0-	1	5	1 3		Y	-0-							-0-

MAYER 10				WELL #: 2	RRCID -> 194301	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 6576	-		8306					
08	806 X	720	-0-	-86	-0-	720 2		Y	-0-							1
09	780 X	670	-0-	-110	-0-	670 2		Y	-0-							1
10	775 X	670	-0-	-105	-0-	670 2		Y	-0-							1
11	690 X	645	-0-	-45	-0-	645 2		Y	-0-							1
12	713 X	644	-0-	-69	-0-	644 2		Y	-0-							1
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-							1

JONES RANCH				WELL #: 1867	RRCID -> 194304	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6372	-		7658					
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-							1
09	0	727	-0-	727	727	727 3		Y	-0-							1
10	0	627	-0-	627	1354	627 3		Y	-0-							1
11	0	701	-0-	701	2055	701 3		Y	-0-							1
12	0	684	-0-	684	2739	684 3		Y	-0-							1
01	0	698	-0-	698	3437	695 3	3 9	Y	3	3 8						1

FIELDS 51				WELL #: 9	RRCID -> 194533	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5130	-		5760					
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	22 1	182 3	N	-0-							-0-
09	0	200	-0-	200	200	24 1	176 3	N	-0-							-0-
10	0	200	-0-	200	400	22 1	178 3	N	-0-							-0-
11	0	194	-0-	194	594	26 1	168 3	N	-0-							-0-
12	0	197	-0-	197	791	21 1	176 3	N	-0-							-0-
01	0	204	-0-	204	995	22 1	182 3	N	-0-							-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

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	93 N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	N	-0-	1
09	0	96	-0-	96	96	12	1	84	3	N	-0-	1
10	0	109	-0-	109	205	14	1	84	3	N	10	11
11	0	96	-0-	96	301	11	1	85	3	N	-0-	5
12	0	101	-0-	101	402	15	1	86	3	N	-0-	5
01	0	100	-0-	100	502	13	1	87	3	N	-0-	2

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

08	837 N	835	-0-	-2	-0-	47	1	788	3	N	-0-	2
09	0	799	-0-	799	799	39	1	760	3	N	-0-	2
10	0	798	-0-	798	1597	36	1	762	3	N	-0-	2
11	0	781	-0-	781	2378	34	1	747	3	N	-0-	2
12	0	824	-0-	824	3202	37	1	787	3	N	-0-	2
01	0	809	-0-	809	4011	37	1	772	3	N	-0-	2

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	N	-0-	2
09	0	739	-0-	739	739	36	1	703	3	N	-0-	2
10	0	708	-0-	708	1447	32	1	676	3	N	-0-	2
11	0	712	-0-	712	2159	31	1	681	3	N	-0-	2
12	0	762	-0-	762	2921	34	1	728	3	N	-0-	2
01	0	924	-0-	924	3845	43	1	881	3	N	-0-	2

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	-0-
09	0	50	-0-	50	50	3	1	47	3	Y	-0-	-0-
10	0	44	-0-	44	94	3	1	41	3	Y	-0-	-0-
11	0	37	-0-	37	131	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
12	0	24	-0-	24	155	2	1	22	3	Y	-0-	-0-
01	0	40	-0-	40	195	3	1	37	3	Y	-0-	-0-

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

08	372 N	314	-0-	-58	-0-	22	1	292	3	Y	-0-	-0-
09	0	352	-0-	352	352	23	1	329	3	Y	-0-	-0-
10	0	346	-0-	346	698	23	1	323	3	Y	-0-	-0-
11	0	357	-0-	357	1055	25	1	332	3	Y	-0-	-0-
12	0	393	-0-	393	1448	28	1	365	3	Y	-0-	-0-
01	0	404	-0-	404	1852	29	1	375	3	Y	-0-	-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

08	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-	-0-
09	0	146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-	-0-
10	0	132	-0-	132	278	132	2			Y	-0-	-0-
11	0	112	-0-	112	390	112	2			Y	-0-	-0-
12	0	105	-0-	105	495	105	2			Y	-0-	-0-
01	0	110	-0-	110	605	110	2			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 9		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 194557		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 8454			PERF. 6517 - 8200						
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					1
09	0	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					1
10	0	399	-0-	399	790	399	2			Y	-0-					1
11	0	367	-0-	367	1157	367	2			Y	-0-					1
12	0	363	-0-	363	1520	363	2			Y	-0-					1
01	0	355	-0-	355	1875	355	2			Y	-0-					1

WELL #: 18		RRCID -> 194564		COMPL. DATE 08/17/2002			TOTAL DEPTH 6401			PERF. 5984 - 6136						
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	101	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	0	438	-0-	438	438	98	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	0	451	-0-	451	889	101	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	0	388	-0-	388	1277	98	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	0	364	-0-	364	1641	78	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	0	377	-0-	377	2018	105	1	272	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 17		RRCID -> 194566		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 6267			PERF. 5050 - 6090						
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-
09	0	155	-0-	155	155	16	1	139	3	N	-0-					-0-
10	0	159	-0-	159	314	12	1	146	3	N	1					1
11	0	164	-0-	164	478	14	1	149	3	N	1					2
12	0	179	-0-	179	657	12	1	166	3	N	1	3	1			-0-
01	0	246	-0-	246	903	15	1	228	3	N	3	3	8			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 194568		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5476 - 7022						
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	233	1	131	3	Y	2					6
09	0	353	-0-	353	353	226	1	123	3	Y	4	7	1			3
10	0	359	-0-	359	712	233	1	122	3	Y	4	2	1			5
11	0	343	-0-	343	1055	226	1	115	3	Y	2	2	1			5
12	0	373	-0-	373	1428	233	1	130	3	Y	9	4	1			10
01	0	351	-0-	351	1779	233	1	115	3	Y	3	8	1			5

WELL #: 11		RRCID -> 194569		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5446 - 6988						
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	17	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

WELL #: 12		RRCID -> 194570		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5514 - 7038						
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	0	28	-0-	28	28	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	0	32	-0-	32	60	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	0	35	-0-	35	95	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	0	33	-0-	33	128	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	0	34	-0-	34	162	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
SHURLEY 166		WELL #: 13		RRCID -> 194572		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036			
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	10	1	413 3	Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-	
SHURLEY 166		WELL #: 14		RRCID -> 194573		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046			
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	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59 3	Y	-0-	-0-	
09	0	58	-0-	58	58	1	1	57 3	Y	-0-	-0-	
10	0	64	-0-	64	122	2	1	62 3	Y	-0-	-0-	
11	0	61	-0-	61	183	1	1	60 3	Y	-0-	-0-	
12	0	59	-0-	59	242	1	1	58 3	Y	-0-	-0-	
01	0	61	-0-	61	303	1	1	60 3	Y	-0-	-0-	
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 15		RRCID -> 194575		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020			
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227 3	N	-0-	-0-	
09	0	204	-0-	204	204	22	1	182 3	N	-0-	-0-	
*10	479 N	275	-0-	-204	-0-	22	1	253 3	N	-0-	-0-	
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236 3	N	-0-	-0-	
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257 3	N	-0-	-0-	
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230 3	N	-0-	-0-	
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 15		RRCID -> 194576		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856			
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55 3	N	-0-	-0-	
09	0	58	-0-	58	58	6	1	52 3	N	-0-	-0-	
*10	116 N	58	-0-	-58	-0-	5	1	53 3	N	-0-	-0-	
*11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51 3	N	-0-	-0-	
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52 3	N	-0-	-0-	
MAYER 3D		WELL #: 4		RRCID -> 194622		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506			
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		Y	-0-	1	
09	0	348	-0-	348	348	348	2		Y	-0-	1	
10	0	355	-0-	355	703	355	2		Y	-0-	1	
11	0	342	-0-	342	1045	342	2		Y	-0-	1	
12	0	337	-0-	337	1382	337	2		Y	-0-	1	
01	0	335	-0-	335	1717	335	2		Y	-0-	1	
MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194642		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522			
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-	-0-	
09	0	271	-0-	271	271	271	2		Y	-0-	-0-	
10	0	280	-0-	280	551	280	2		Y	-0-	-0-	
11	0	264	-0-	264	815	264	2		Y	-0-	-0-	
12	0	266	-0-	266	1081	266	2		Y	-0-	-0-	
01	0	268	-0-	268	1349	268	2		Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 194668		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8727		PERF. 6358 - 8354						
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-			3
09	0	788	-0-	788	788	788	2			Y	-0-			3
10	0	802	-0-	802	1590	802	2			Y	-0-			3
11	0	765	-0-	765	2355	765	2			Y	-0-			3
12	0	772	-0-	772	3127	772	2			Y	-0-			3
01	0	781	-0-	781	3908	781	2			Y	-0-			3

WELL #: 16		RRCID -> 194679		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5110 - 5886						
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	3	1	25	3	N	-0-			-0-
*10	56 N	28	-0-	-28	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
*11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 194688		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 8679		PERF. 6420 - 7406						
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
09	0	105	-0-	105	105	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	184	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	304	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	0	110	-0-	110	414	7	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	519	8	1	97	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 194703		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 6300 - 7892						
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	61	1	637	3	Y	1	1	1	4
09	0	683	-0-	683	683	50	1	625	3	Y	7			11
10	0	474	-0-	474	1157	41	1	432	3	Y	1	8	1	4
11	0	621	-0-	621	1778	52	1	569	3	Y	-0-			4
12	0	425	-0-	425	2203	25	1	391	3	Y	8			12
01	0	359	-0-	359	2562	27	1	332	3	Y	-0-	8	1	4

WELL #: 6		RRCID -> 194728		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 6469 - 7426						
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			1
09	0	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-			1
10	0	138	-0-	138	275	138	2			Y	-0-			1
11	0	125	-0-	125	400	125	2			Y	-0-			1
12	0	127	-0-	127	527	127	2			Y	-0-			1
01	0	137	-0-	137	664	137	2			Y	-0-			1

WELL #: 8		RRCID -> 194852		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 8678		PERF. 6420 - 7382						
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
09	0	172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	356	184	2			Y	-0-			-0-
11	0	172	-0-	172	528	172	2			Y	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157	685	157	2			Y	-0-			-0-
01	0	162	-0-	162	847	162	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194858	COMPL. DATE 03/30/2002	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 6620 - 8146					
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	Y	-0-			1
09	0	468	-0-	468	468	468	2	Y	-0-			1
10	0	477	-0-	477	945	477	2	Y	-0-			1
11	0	456	-0-	456	1401	456	2	Y	-0-			1
12	0	460	-0-	460	1861	460	2	Y	-0-			1
01	0	462	-0-	462	2323	462	2	Y	-0-			1

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194863	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 6322 - 8305					
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
09	0	211	-0-	211	211	211	2	Y	-0-			-0-
10	0	217	-0-	217	428	217	2	Y	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207	635	207	2	Y	-0-			-0-
12	0	213	-0-	213	848	213	2	Y	-0-			-0-
01	0	203	-0-	203	1051	203	2	Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194887	COMPL. DATE 09/22/2002	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 6378 - 8272					
08	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2	Y	-0-			3
09	0	781	-0-	781	781	781	2	Y	-0-			3
10	0	747	-0-	747	1528	747	2	Y	-0-			3
11	0	688	-0-	688	2216	688	2	Y	-0-			3
12	0	685	-0-	685	2901	685	2	Y	-0-			3
01	0	737	-0-	737	3638	737	2	Y	-0-			3

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194892	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 8795	PERF. 6384 - 8646					
08	1023 N	870	-0-	-153	-0-	60	1	810 3 N	-0-			-0-
09	0	821	-0-	821	821	52	1	769 3 N	-0-			-0-
10	0	830	-0-	830	1651	50	1	780 3 N	-0-			-0-
11	0	794	-0-	794	2445	43	1	751 3 N	-0-			-0-
12	0	796	-0-	796	3241	56	1	740 3 N	-0-			-0-
01	0	795	-0-	795	4036	52	1	743 3 N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194898	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 6419 - 8777					
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	33	1	453 3 N	-0-			-0-
09	0	450	-0-	450	450	28	1	422 3 N	-0-			-0-
10	0	480	-0-	480	930	29	1	451 3 N	-0-			-0-
11	0	454	-0-	454	1384	24	1	430 3 N	-0-			-0-
12	0	446	-0-	446	1830	31	1	415 3 N	-0-			-0-
01	0	440	-0-	440	2270	29	1	411 3 N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194902	COMPL. DATE 12/08/2002	TOTAL DEPTH 9202	PERF. 6607 - 8842					
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41 3 N	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	30	2	1	28 3 N	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	56	2	1	24 3 N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	80	1	1	23 3 N	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	140	4	1	56 3 N	-0-			-0-
01	0	112	-0-	112	252	7	1	105 3 N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 17		RRCID -> 194907	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4944 - 6264					
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) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

REED 101		WELL #: 18		RRCID ->	194908	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	4892	-	6142			
08	T. A.	180	-0-	180	359	180	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	176	-0-	176	535	176	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	171	-0-	171	706	171	3			Y	-0-					-0-
11	0	156	-0-	156	862	156	3			Y	-0-					-0-
12	0	144	-0-	144	1006	144	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	122	-0-	122	1128	2	1	120	3	Y	-0-					-0-

REED 101		WELL #: 19		RRCID ->	194909	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4936	-	6224			
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	9	-0-	9	13	9	3			Y	-0-					-0-
12	0	13	-0-	13	26	13	3			Y	-0-					-0-
01	0	17	-0-	17	43	17	3			Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID ->	194910	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7122	-	7550			
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	17	1	91	3	Y	-0-					1
09	0	103	-0-	103	103	14	1	89	3	Y	-0-					1
10	0	105	-0-	105	208	9	1	96	3	Y	-0-					1
11	0	99	-0-	99	307	12	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	103	-0-	103	410	14	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	0	142	-0-	142	552	13	1	129	3	Y	-0-					-0-

CAUTHRON, MACK 112		WELL #: 9		RRCID ->	194911	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	4641	-	6080			
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	0	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-					-0-
10	0	42	-0-	42	127	42	3			Y	-0-					-0-
11	0	44	-0-	44	171	44	3			Y	-0-					-0-
12	0	5	-0-	5	176	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	3	-0-	3	179	3	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID ->	195396	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	7572	-	9026			
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
09	0	107	-0-	107	107	7	1	100	3	N	-0-					-0-
10	0	110	-0-	110	217	7	1	103	3	N	-0-					-0-
11	0	101	-0-	101	318	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	0	103	-0-	103	421	7	1	96	3	N	-0-					-0-
01	0	103	-0-	103	524	7	1	96	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 40		RRCID ->	195399	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6482	-	7128			
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	0	117	-0-	117	117	117	3			N	-0-					-0-
10	0	85	-0-	85	202	85	3			N	-0-					-0-
11	0	74	-0-	74	276	74	3			N	-0-					-0-
12	0	85	-0-	85	361	85	3			N	-0-					-0-
01	0	94	-0-	94	455	94	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 5		RRCID ->	195400	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	4640	-	5232			
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	0	15	-0-	15	15	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	0	11	-0-	11	26	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	46	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	0	21	-0-	21	67	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	0	20	-0-	20	87	4	1	16	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CAUTHORN 85		WELL #: 8		RRCID ->	195403	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4718	-	5202	
08	214 X	59	-0-	-155	-0-	12	1	47	3	Y	-0-			-0-
09	0	52	-0-	52	52	10	1	42	3	Y	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	106	10	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52	158	10	1	42	3	Y	-0-			-0-
12	0	50	-0-	50	208	10	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	0	47	-0-	47	255	10	1	37	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 4		RRCID ->	195405	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	4384	-	5722	
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	4	1	15	3	Y	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	5	1	19	3	Y	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	76	10	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	0	82	-0-	82	158	16	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	0	92	-0-	92	250	19	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	0	95	-0-	95	345	19	1	76	3	Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 72		RRCID ->	195406	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5074	-	6118	
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
09	0	521	-0-	521	521	521	3			N	-0-			-0-
10	0	505	-0-	505	1026	505	3			N	-0-			-0-
11	0	393	-0-	393	1419	393	3			N	-0-			-0-
12	0	393	-0-	393	1812	393	3			N	-0-			-0-
01	0	320	-0-	320	2132	320	3			N	-0-			-0-

FIELDS 56		WELL #: 6		RRCID ->	195407	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5090	-	5450	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 3110		RRCID ->	195408	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5214	-	6190	
08	T. A.	422	-0-	422	1296	42	1	380	3	Y	-0-			1
09	T. A.	545	-0-	545	1841	53	1	492	3	Y	-0-			1
10	T. A.	571	-0-	571	2412	50	1	521	3	Y	-0-			1
11	0	493	-0-	493	2905	40	1	453	3	Y	-0-			1
12	0	502	-0-	502	3407	34	1	468	3	Y	-0-			1
01	T. A.	476	-0-	476	3883	30	1	446	3	Y	-0-			1

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2803		RRCID ->	195409	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7779	-	7327	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	Y	-0-			1
09	0	44	-0-	44	44	6	1	38	3	Y	-0-			1
10	0	571	-0-	571	615	51	1	520	3	Y	-0-			1
11	0	435	-0-	435	1050	55	1	380	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	0	261	-0-	261	1311	35	1	226	3	Y	-0-			-0-
01	0	343	-0-	343	1654	31	1	311	3	Y	-0-	1	8	-0-
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3203		RRCID -> 195410		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406				
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	434 N	428	-0-	-6	-0-	67	1	360	3	Y	1		2
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	54	1	351	3	Y	-0-		2
10	0	418	-0-	418	418	37	1	379	3	Y	2		4
11	0	399	-0-	399	817	50	1	345	3	Y	4	3 1	5
12	0	405	-0-	405	1222	55	1	350	3	Y	-0-	3 1	2
01	0	388	-0-	388	1610	35	1	352	3	Y	1		3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3105		RRCID -> 195412		COMPL. DATE 01/05/2003			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250				
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	25	1	137	3	Y	-0-		-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	39	1	254	3	Y	1		1
10	0	225	-0-	225	225	20	1	205	3	Y	-0-		1
11	0	207	-0-	207	432	26	1	180	3	Y	1	1 1	1
12	0	210	-0-	210	642	28	1	181	3	Y	1	1 1	1
01	0	208	-0-	208	850	19	1	189	3	Y	-0-		1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3104		RRCID -> 195414		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396				
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	44	1	236	3	Y	-0-		2
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	239	3	Y	4		6
10	0	281	-0-	281	281	25	1	256	3	Y	-0-		6
11	0	117	-0-	117	398	15	1	102	3	Y	-0-	4 1	2
12	0	45	-0-	45	443	6	1	39	3	Y	-0-	1 1	1
01	0	268	-0-	268	711	24	1	244	3	Y	-0-		1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3205		RRCID -> 195415		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383				
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	38	1	208	3	Y	-0-		1
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	3	Y	-0-		1
10	0	245	-0-	245	245	22	1	222	3	Y	1		2
11	0	192	-0-	192	437	24	1	168	3	Y	-0-	1 1	1
12	0	111	-0-	111	548	15	1	95	3	Y	1	1 1	1
01	0	108	-0-	108	656	10	1	98	3	Y	-0-		1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3103		RRCID -> 195416		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400				
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	3	Y	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	Y	1		1
10	0	217	-0-	217	217	19	1	198	3	Y	-0-		1
11	0	219	-0-	219	436	27	1	191	3	Y	1	1 1	1
12	0	231	-0-	231	667	31	1	199	3	Y	1	1 1	1
01	0	229	-0-	229	896	21	1	208	3	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 3		WELL #: 1		RRCID -> 195418	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 6301 - 7354									
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	0	259	-0-	259	259	259	2			Y	-0-					-0-
10	0	262	-0-	262	521	262	2			Y	-0-					-0-
11	0	245	-0-	245	766	245	2			Y	-0-					-0-
12	0	251	-0-	251	1017	251	2			Y	-0-					-0-
01	0	249	-0-	249	1266	249	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3		WELL #: 4		RRCID -> 195420	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 8493	PERF. 6354 - 7432									
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	0	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
10	0	96	-0-	96	190	96	2			Y	-0-					-0-
11	0	93	-0-	93	283	93	2			Y	-0-					-0-
12	0	93	-0-	93	376	93	2			Y	-0-					-0-
01	0	91	-0-	91	467	91	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 4		RRCID -> 195421	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4916 - 5630									
08	T. A.	792	-0-	792	1638	71	1	718	3	Y	3	12	1			5
09	T. A.	808	-0-	808	2446	86	1	720	3	Y	2					7
*10	T. A.	825	-0-	825	3271	64	1	750	3	Y	9					15
*11	3527 X	256	-0-	-3271	-0-	14	1	241	3	Y	1	11	1			4
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 13		RRCID -> 195423	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 4980 - 5558									
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
*10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 11		RRCID -> 195424	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4896 - 5441									
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
09	0	262	-0-	262	262	28	1	234	3	N	-0-					-0-
*10	531 N	269	-0-	-262	-0-	21	1	248	3	N	-0-					-0-
*11	270 N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 12		RRCID -> 195430	COMPL. DATE 12/17/2002	TOTAL DEPTH 5871	PERF. 5032 - 5649									
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	72	1	184	3	N	5	18	1			7
09	0	239	-0-	239	239	72	1	167	3	N	-0-					7
*10	476 N	237	-0-	-239	-0-	68	1	169	3	N	-0-					7
*11	240 N	216	-0-	-24	-0-	61	1	155	3	N	-0-	5	1			2
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	70	1	153	3	N	15					17
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	155	3	N	8					25

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 10		RRCID -> 195431		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0		-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-

MORRISS RANCH		WELL #: 8103		RRCID -> 195433		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844								
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 15		WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810								
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2		Y	-0-					-0-
09	0		378	-0-	378	378	378	2		Y	-0-					-0-
10	0		393	-0-	393	771	393	2		Y	-0-					-0-
11	0		524	-0-	524	1295	524	2		Y	-0-					-0-
12	0		620	-0-	620	1915	620	2		Y	-0-					-0-
01	0		627	-0-	627	2542	627	2		Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 1		RRCID -> 195438		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350								
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-				18
09	0		47	-0-	47	47	5	1	42	3	N	-0-				18
10	0		49	-0-	49	96	5	1	44	3	N	-0-				18
11	0		47	-0-	47	143	4	1	43	3	N	-0-				18
12	0		47	-0-	47	190	4	1	43	3	N	-0-				18
01	0		45	-0-	45	235	4	1	41	3	N	-0-				18

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 3X		RRCID -> 195439		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

SHURLEY		WELL #: 84		RRCID -> 195441		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972								
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3		N	-0-					-0-
09	0		487	-0-	487	487	487	3		N	-0-					-0-
10	0		493	-0-	493	980	493	3		N	-0-					-0-
11	0		465	-0-	465	1445	465	3		N	-0-					-0-
12	0		477	-0-	477	1922	477	3		N	-0-					-0-
01	0		384	-0-	384	2306	384	3		N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1212S		RRCID -> 195447		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 8212S		RRCID -> 195449		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150			
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	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9313S		RRCID -> 195451		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196			
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9314S		RRCID -> 195452		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740			
08	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-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-	-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-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195705		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223			
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	Y	-0-	-0-	15
09	0	322	-0-	322	322	322	2	Y	-0-	-0-	15
10	0	323	-0-	323	645	323	2	Y	-0-	-0-	15
11	0	208	-0-	208	853	208	2	Y	-0-	-0-	15
12	0	17	-0-	17	870	17	2	Y	-0-	-0-	15
01	0	219	-0-	219	1089	196	2	23 9 Y	21	-0-	36

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195718		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478			
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	Y	-0-	-0-	1
09	0	350	-0-	350	350	350	2	Y	-0-	-0-	1
10	0	366	-0-	366	716	366	2	Y	-0-	-0-	1
11	0	345	-0-	345	1061	345	2	Y	-0-	-0-	1
12	0	351	-0-	351	1412	351	2	Y	-0-	-0-	1
01	0	348	-0-	348	1760	348	2	Y	-0-	-0-	1

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195723		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196			
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191 3 Y	-0-	-0-	-0-
09	0	201	-0-	201	201	15	1	186 3 Y	-0-	-0-	-0-
10	0	206	-0-	206	407	18	1	188 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	0	201	-0-	201	608	17	1	184 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	0	205	-0-	205	813	12	1	193 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	0	205	-0-	205	1018	15	1	190 3 Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

WELL #: 34		RRCID -> 195758		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 6360		- 8062			
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-				-0-
09	0	171	-0-	171	171	171	3	N	-0-				-0-
10	0	153	-0-	153	324	153	3	N	-0-				-0-
11	0	142	-0-	142	466	142	3	N	-0-				-0-
12	0	166	-0-	166	632	166	3	N	-0-				-0-
01	0	178	-0-	178	810	178	3	N	-0-				-0-

WELL #: 2		RRCID -> 195760		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6650		- 8374			
08	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	69	1	1138	3	N	-0-		2
09	0	1151	-0-	1151	1151	56	1	1095	3	N	-0-		2
10	0	1172	-0-	1172	2323	53	1	1119	3	N	-0-		2
11	0	1045	-0-	1045	3368	46	1	999	3	N	-0-		2
12	0	1153	-0-	1153	4521	52	1	1101	3	N	-0-		2
01	0	1137	-0-	1137	5658	52	1	1085	3	N	-0-		2

WELL #: 6		RRCID -> 195762		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 6326		- 8408			
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	68	1	915	3	N	7	15	1
						8	9						
09	0	941	-0-	941	941	59	1	882	3	N	-0-		7
10	0	988	-0-	988	1929	59	1	927	3	N	2	2	8
						2	9						
11	0	982	-0-	982	2911	53	1	928	3	N	1	1	8
						1	9						
12	0	964	-0-	964	3875	67	1	897	3	N	-0-		7
01	0	946	-0-	946	4821	61	1	883	3	N	2	1	8
						2	9						

WELL #: 42		RRCID -> 195824		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 6268		- 8014			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9		RRCID -> 195837		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7057		- 8468			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-		-0-
09	0	213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-		-0-
10	0	216	-0-	216	429	216	2			Y	-0-		-0-
11	0	205	-0-	205	634	205	2			Y	-0-		-0-
12	0	211	-0-	211	845	211	2			Y	-0-		-0-
01	0	210	-0-	210	1055	210	2			Y	-0-		-0-

WELL #: 8		RRCID -> 195839		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 6345		- 8150			
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-		-0-
09	0	171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-		-0-
10	0	117	-0-	117	288	117	2			Y	-0-		-0-
11	0	166	-0-	166	454	166	2			Y	-0-		-0-
12	0	169	-0-	169	623	169	2			Y	-0-		-0-
01	0	178	-0-	178	801	178	2			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 11		RRCID ->	195841	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6496	-	8556			
08	T. A.	250	-0-	250	508	250	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	235	-0-	235	743	235	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	250	-0-	250	993	250	2			Y	-0-					-0-
11	0	262	-0-	262	1255	262	2			Y	-0-					-0-
12	0	286	-0-	286	1541	286	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	305	-0-	305	1846	305	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 76		RRCID ->	195847	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5234	-	5868			
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	0	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
10	0	74	-0-	74	148	74	3			N	-0-					-0-
11	0	85	-0-	85	233	85	3			N	-0-					-0-
12	0	98	-0-	98	331	98	3			N	-0-					-0-
01	0	89	-0-	89	420	89	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 79		RRCID ->	195859	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5332	-	6080			
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	0	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
10	0	82	-0-	82	160	82	3			N	-0-					-0-
11	0	51	-0-	51	211	51	3			N	-0-					-0-
12	0	94	-0-	94	305	94	3			N	-0-					-0-
01	0	74	-0-	74	379	74	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 78		RRCID ->	195860	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5850	-	5924			
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	0	112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					-0-
10	0	114	-0-	114	226	114	3			N	-0-					-0-
11	0	106	-0-	106	332	106	3			N	-0-					-0-
12	0	109	-0-	109	441	109	3			N	-0-					-0-
01	0	87	-0-	87	528	87	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 77		RRCID ->	195861	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5868	-	5948			
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	0	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					-0-
10	0	72	-0-	72	152	72	3			N	-0-					-0-
11	0	67	-0-	67	219	67	3			N	-0-					-0-
12	0	61	-0-	61	280	61	3			N	-0-					-0-
01	0	60	-0-	60	340	60	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 75X		RRCID ->	195863	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5830	-	5942			
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	0	164	-0-	164	164	164	3			N	-0-					-0-
10	0	165	-0-	165	329	165	3			N	-0-					-0-
11	0	158	-0-	158	487	158	3			N	-0-					-0-
12	0	100	-0-	100	587	100	3			N	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	588	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 86		RRCID ->	195865	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	6118	PERF.	5140	-	5910			
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	0	481	-0-	481	481	481	3			N	-0-					-0-
10	0	492	-0-	492	973	492	3			N	-0-					-0-
11	0	420	-0-	420	1393	420	3			N	-0-					-0-
12	0	424	-0-	424	1817	424	3			N	-0-					-0-
01	0	379	-0-	379	2196	379	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #:		85	RRCID ->	195866	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5836	-	5890		
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-						-0-
09	0	133	-0-	133	133	133	3		N	-0-						-0-
10	0	131	-0-	131	264	131	3		N	-0-						-0-
11	0	414	-0-	414	678	414	3		N	-0-						-0-
12	0	346	-0-	346	1024	346	3		N	-0-						-0-
01	0	196	-0-	196	1220	196	3		N	-0-						-0-

SHURLEY		WELL #:		96	RRCID ->	195869	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5146	-	5988		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-						-0-
09	0	93	-0-	93	93	93	3		N	-0-						-0-
10	0	83	-0-	83	176	83	3		N	-0-						-0-
11	0	77	-0-	77	253	77	3		N	-0-						-0-
12	0	83	-0-	83	336	83	3		N	-0-						-0-
01	0	64	-0-	64	400	64	3		N	-0-						-0-

SHURLEY		WELL #:		98	RRCID ->	195870	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4998	-	5888		
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3		N	-0-						-0-
09	0	696	-0-	696	696	696	3		N	-0-						-0-
10	0	629	-0-	629	1325	629	3		N	-0-						-0-
11	0	521	-0-	521	1846	521	3		N	-0-						-0-
12	0	578	-0-	578	2424	578	3		N	-0-						-0-
01	0	562	-0-	562	2986	562	3		N	-0-						-0-

SHURLEY		WELL #:		95	RRCID ->	195875	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5054	-	5874		
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-						-0-
09	0	283	-0-	283	283	283	3		N	-0-						-0-
10	0	289	-0-	289	572	289	3		N	-0-						-0-
11	0	277	-0-	277	849	277	3		N	-0-						-0-
12	0	277	-0-	277	1126	277	3		N	-0-						-0-
01	0	223	-0-	223	1349	223	3		N	-0-						-0-

SHURLEY		WELL #:		97	RRCID ->	195894	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6123	PERF.	5024	-	5905		
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-						-0-
09	0	82	-0-	82	82	82	3		N	-0-						-0-
10	0	83	-0-	83	165	83	3		N	-0-						-0-
11	0	78	-0-	78	243	78	3		N	-0-						-0-
12	0	81	-0-	81	324	81	3		N	-0-						-0-
01	0	61	-0-	61	385	61	3		N	-0-						-0-

SHURLEY		WELL #:		93	RRCID ->	195895	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5092	-	5934		
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-						-0-
09	0	253	-0-	253	253	253	3		N	-0-						-0-
10	0	257	-0-	257	510	257	3		N	-0-						-0-
11	0	248	-0-	248	758	248	3		N	-0-						-0-
12	0	254	-0-	254	1012	254	3		N	-0-						-0-
01	0	223	-0-	223	1235	223	3		N	-0-						-0-

SHURLEY		WELL #:		80	RRCID ->	195896	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5172	-	6020		
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-						-0-
09	0	289	-0-	289	289	289	3		N	-0-						-0-
10	0	299	-0-	299	588	299	3		N	-0-						-0-
11	0	288	-0-	288	876	288	3		N	-0-						-0-
12	0	295	-0-	295	1171	295	3		N	-0-						-0-
01	0	272	-0-	272	1443	272	3		N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
SHURLEY		WELL #: 81		RRCID -> 195898		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140		
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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	95	-0-	95	95	95	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	98	-0-	98	193	98	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	90	-0-	90	283	90	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	63	-0-	63	346	63	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	109	-0-	109	455	109	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 82		RRCID -> 195900		COMPL. DATE 02/17/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998		
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	278	-0-	278	278	278	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	273	-0-	273	551	273	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	261	-0-	261	812	261	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	306	-0-	306	1118	306	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	234	-0-	234	1352	234	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195924		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	119	-0-	119	230	119	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	104	-0-	104	334	104	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	118	-0-	118	452	118	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	59	-0-	59	511	59	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 195930		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042		
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	48	-0-	48	48	48	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43	91	43	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	39	-0-	39	130	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	45	-0-	45	175	45	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	50	-0-	50	225	50	3	N	-0-	-0-	-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 196079		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925		
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675 2	Y	-0-	-0-
09	0	687	-0-	687	687	33	1	654 2	Y	-0-	-0-
10	0	700	-0-	700	1387	33	1	667 2	Y	-0-	-0-
11	0	672	-0-	672	2059	53	1	619 2	Y	-0-	-0-
12	0	675	-0-	675	2734	84	1	591 2	Y	-0-	-0-
01	0	665	-0-	665	3399	81	1	584 2	Y	-0-	-0-

LANCASTER 3		WELL #: 5		RRCID -> 196086		COMPL. DATE 01/08/2003			TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395		
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11 3	Y	-0-	-0-
09	0	16	-0-	16	16	4	1	12 3	Y	-0-	-0-
10	0	11	-0-	11	27	1	1	10 3	Y	-0-	-0-
11	0	9	-0-	9	36	1	1	8 3	Y	-0-	-0-
12	0	8	-0-	8	44	1	1	7 3	Y	-0-	-0-
01	0	4	-0-	4	48	4	3		Y	-0-	-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2305		RRCID -> 196089		COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230		
08	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	2		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
12	0	2	-0-	2	5	2	2		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 628		RRCID -> 196090		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-	-0-
09	0	96	-0-	96	96	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
10	0	93	-0-	93	189	4	1	89	2	Y	-0-	-0-
11	0	94	-0-	94	283	7	1	87	2	Y	-0-	-0-
12	0	90	-0-	90	373	11	1	79	2	Y	-0-	-0-
01	0	97	-0-	97	470	12	1	85	2	Y	-0-	-0-

GENINI				WELL #: 3108		RRCID -> 196093		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	Y	-0-	1
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	509	3	Y	1	1
						1	9					1
10	0	481	-0-	481	481	42	1	438	3	Y	1	1
						1	9					1
11	0	416	-0-	416	897	34	1	381	3	Y	1	1
						1	9					1
12	0	200	-0-	200	1097	13	1	186	3	Y	1	1
						1	9					1
01	0	279	-0-	279	1376	17	1	260	3	Y	2	1
						2	9					1

HUDSPETH 1				WELL #: 3		RRCID -> 196094		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470	
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	3	N	-0-	2
09	0	256	-0-	256	256	12	1	244	3	N	-0-	2
10	0	262	-0-	262	518	12	1	250	3	N	-0-	2
11	0	249	-0-	249	767	11	1	238	3	N	-0-	2
12	0	261	-0-	261	1028	12	1	249	3	N	-0-	2
01	0	258	-0-	258	1286	12	1	246	3	N	-0-	2

GENINI				WELL #: 3111		RRCID -> 196095		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668	
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	Y	-0-	1
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	5	1
						6	9					5
10	0	451	-0-	451	451	40	1	411	3	Y	-0-	2
11	0	462	-0-	462	913	37	1	424	3	Y	1	1
						1	9					2
12	0	559	-0-	559	1472	37	1	520	3	Y	2	1
						2	9					3
01	0	325	-0-	325	1797	20	1	304	3	Y	1	3
						1	9					1

HUDSPETH 54				WELL #: 7		RRCID -> 196096		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611	
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	15	1	249	3	N	-0-	1
09	0	238	-0-	238	238	12	1	226	3	N	-0-	1
10	0	250	-0-	250	488	11	1	239	3	N	-0-	1
11	0	203	-0-	203	691	9	1	194	3	N	-0-	1
12	0	434	-0-	434	1125	20	1	414	3	N	-0-	1
01	0	230	-0-	230	1355	11	1	219	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, L. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		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(STATUS)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	47	1	255	3	Y	-0-		1
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	225	3	Y	1		2
						1	9						
10	0	297	-0-	297	297	27	1	270	3	Y	-0-		2
11	0	236	-0-	236	533	30	1	206	3	Y	-0-	1 1	1
12	0	311	-0-	311	844	42	1	268	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	0	278	-0-	278	1122	25	1	252	3	Y	1		2
						1	9						

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3005		RRCID -> 196137		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 7163 - 8504			
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	50	1	272	3	Y	-0-		1
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	269	3	Y	1		2
						1	9						
10	0	315	-0-	315	315	28	1	287	3	Y	-0-		2
11	0	300	-0-	300	615	38	1	262	3	Y	-0-	1 1	1
12	0	314	-0-	314	929	42	1	271	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	0	303	-0-	303	1232	27	1	275	3	Y	1		2
						1	9						

MAYER 3D		WELL #: 5		RRCID -> 197067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6458 - 7415			
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-		2
09	0	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-		2
10	0	190	-0-	190	377	190	2			Y	-0-		2
11	0	182	-0-	182	559	182	2			Y	-0-		2
12	0	174	-0-	174	733	174	2			Y	-0-		2
01	0	179	-0-	179	912	179	2			Y	-0-		2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		WELL #: 2		RRCID -> 197218		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 6364 - 7546			
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-		-0-
09	0	153	-0-	153	153	19	1	134	3	N	-0-		-0-
10	0	151	-0-	151	304	19	1	132	3	N	-0-		-0-
11	0	146	-0-	146	450	19	1	127	3	N	-0-		-0-
12	0	152	-0-	152	602	18	1	134	3	N	-0-		-0-
01	0	146	-0-	146	748	19	1	127	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	124 N	121	-0-	-3	-0-	17	1	104	3	N	-0-		-0-
09	0	112	-0-	112	112	14	1	98	3	N	-0-		-0-
10	0	115	-0-	115	227	15	1	100	3	N	-0-		-0-
11	0	122	-0-	122	349	16	1	106	3	N	-0-		-0-
12	0	134	-0-	134	483	16	1	118	3	N	-0-		-0-
01	0	110	-0-	110	593	14	1	96	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 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	868 N	868	-0-	-0-	-0-	78	1	790	3	N	-0-	14 1	6
09	0	811	-0-	811	811	83	1	695	3	N	30		36
						33	9						
*10	1489 N	678	-0-	-811	-0-	53	1	621	3	N	4		40
						4	9						
*11	810 N	719	-0-	-91	-0-	41	1	678	3	N	1	29 1	12
						1	9						
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	79	1	750	3	N	19		31
						21	9						
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	N	15		46
						17	9						

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			1
09	0	27	-0-	27	27	27	3		N	-0-			1
10	0	30	-0-	30	57	30	3		N	-0-			1
11	0	25	-0-	25	82	25	3		N	-0-			1
12	0	26	-0-	26	108	26	3		N	-0-			1
01	0	30	-0-	30	138	30	3		N	-0-			1

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			1
09	0	154	-0-	154	154	154	2		Y	-0-			1
10	0	161	-0-	161	315	161	2		Y	-0-			1
11	0	152	-0-	152	467	152	2		Y	-0-			1
12	0	158	-0-	158	625	158	2		Y	-0-			1
01	0	155	-0-	155	780	155	2		Y	-0-			1

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-			1
09	0	163	-0-	163	163	163	2		Y	-0-			1
10	0	167	-0-	167	330	167	2		Y	-0-			1
11	0	156	-0-	156	486	155	2	1 9	Y	1	1 8		1
12	0	152	-0-	152	638	152	2		Y	-0-			1
01	0	154	-0-	154	792	154	2		Y	-0-			1

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

08	248 N	221	-0-	-27	-0-	19	1	202	3	N	-0-		-0-
09	0	219	-0-	219	219	18	1	201	3	N	-0-		-0-
10	0	228	-0-	228	447	18	1	210	3	N	-0-		-0-
11	0	222	-0-	222	669	17	1	205	3	N	-0-		-0-
12	0	176	-0-	176	845	14	1	162	3	N	-0-		-0-
01	0	223	-0-	223	1068	17	1	206	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	-0-	-12	-0-	41	1	443	3	N	-0-		1
09	0	466	-0-	466	466	39	1	426	3	N	1	1 1	1
						1	9						
10	0	463	-0-	463	929	36	1	427	3	N	-0-		1
11	0	463	-0-	463	1392	35	1	427	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	0	438	-0-	438	1830	34	1	403	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	0	374	-0-	374	2204	27	1	341	3	N	5	4 1	2
						6	9						

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	65	1	709	3	N	-0-		1
09	0	679	-0-	679	679	56	1	621	3	N	2	1 1	2
						2	9						
10	0	800	-0-	800	1479	63	1	737	3	N	-0-	1 1	1
11	0	726	-0-	726	2205	55	1	670	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	0	783	-0-	783	2988	61	1	720	3	N	2	1 1	2
						2	9						
01	0	762	-0-	762	3750	56	1	699	3	N	6	5 1	3
						7	9						

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

08	527 N	402	-0-	-125	-0-	34	1	367	3	N	1		1
						1	9						
09	0	414	-0-	414	414	34	1	380	3	N	-0-		1
10	0	462	-0-	462	876	36	1	425	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	0	374	-0-	374	1250	28	1	345	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	0	389	-0-	389	1639	30	1	358	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	0	304	-0-	304	1943	22	1	280	3	N	2	2 1	1
						2	9						

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

08	372 N	365	-0-	-7	-0-	31	1	334	3	N	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-		-0-
10	0	386	-0-	386	386	30	1	356	3	N	-0-		-0-
11	0	312	-0-	312	698	24	1	288	3	N	-0-		-0-
12	0	354	-0-	354	1052	28	1	326	3	N	-0-		-0-
01	0	357	-0-	357	1409	26	1	331	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434

08	372 N	359	-0-	-13	-0-	30	1	328	3	N	1		1
						1	9						
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	1	1 1	1
						1	9						
10	0	350	-0-	350	350	28	1	322	3	N	-0-		1
11	0	353	-0-	353	703	27	1	325	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	0	358	-0-	358	1061	28	1	329	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	0	328	-0-	328	1389	24	1	300	3	N	4	3 1	2
						4	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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

RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413											
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	32	1	352	3	N	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	N	-0-
10	0	355	-0-	355	355	28	1	327	3	N	-0-
11	0	275	-0-	275	630	21	1	254	3	N	-0-
12	0	425	-0-	425	1055	33	1	392	3	N	-0-
01	0	321	-0-	321	1376	24	1	297	3	N	-0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038											
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	3	1	147	3	Y	-0-
09	0	124	-0-	124	124	3	1	121	3	Y	-0-
10	0	124	-0-	124	248	3	1	121	3	Y	-0-
11	0	114	-0-	114	362	3	1	111	3	Y	-0-
12	0	109	-0-	109	471	2	1	107	3	Y	-0-
01	0	112	-0-	112	583	3	1	109	3	Y	-0-

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386											
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	N	9
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	N	3
10	0	544	-0-	544	544	42	1	496	3	N	7
11	0	521	-0-	521	1065	39	1	474	3	N	9
12	0	527	-0-	527	1592	41	1	486	3	N	3
01	0	520	-0-	520	2112	38	1	480	3	N	1

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032											
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	N	-0-
10	0	274	-0-	274	274	22	1	252	3	N	-0-
11	0	260	-0-	260	534	20	1	240	3	N	-0-
12	0	264	-0-	264	798	21	1	243	3	N	-0-
01	0	253	-0-	253	1051	19	1	234	3	N	-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702											
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	480	3	N	32
09	0	495	-0-	495	495	41	1	454	3	N	10
10	0	491	-0-	491	986	36	1	426	3	N	32
11	0	467	-0-	467	1453	29	9	403	3	N	38
12	0	444	-0-	444	1897	33	1	409	3	N	13
01	0	248	-0-	248	2145	31	9	230	3	N	2

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610											
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-
09	0	80	-0-	80	80	7	1	73	3	N	-0-
10	0	91	-0-	91	171	7	1	84	3	N	-0-
11	0	86	-0-	86	257	7	1	79	3	N	-0-
12	0	49	-0-	49	306	4	1	45	3	N	-0-
01	0	39	-0-	39	345	3	1	36	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

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	372 N	330	-0-	-42	-0-	28	1	302	3	N	-0-			-0-
09	0	313	-0-	313	313	26	1	287	3	N	-0-			-0-
10	0	317	-0-	317	630	25	1	292	3	N	-0-			-0-
11	0	301	-0-	301	931	23	1	278	3	N	-0-			-0-
12	0	312	-0-	312	1243	24	1	288	3	N	-0-			-0-
01	0	307	-0-	307	1550	23	1	284	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

08	682 N	680	-0-	-2	-0-	57	1	623	3	N	-0-			-0-
09	0	647	-0-	647	647	54	1	593	3	N	-0-			-0-
10	0	663	-0-	663	1310	52	1	611	3	N	-0-			-0-
11	0	628	-0-	628	1938	48	1	580	3	N	-0-			-0-
12	0	638	-0-	638	2576	50	1	588	3	N	-0-			-0-
01	0	637	-0-	637	3213	47	1	590	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-			45
09	0	20	-0-	20	20	2	1	18	3	N	-0-			45
10	0	21	-0-	21	41	2	1	19	3	N	-0-			45
11	0	21	-0-	21	62	2	1	19	3	N	-0-			45
12	0	24	-0-	24	86	2	1	22	3	N	-0-			45
01	0	24	-0-	24	110	2	1	21	3	N	1	1 8		45
						1	9							

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

08	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	N	-0-			-0-
09	0	72	-0-	72	72	8	1	64	3	N	-0-			-0-
10	0	72	-0-	72	144	7	1	65	3	N	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69	213	6	1	63	3	N	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	274	5	1	56	3	N	-0-			-0-
01	0	74	-0-	74	348	7	1	67	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-			5
09	0	93	-0-	93	93	10	1	83	3	N	-0-			5
10	0	94	-0-	94	187	9	1	85	3	N	-0-			5
11	0	90	-0-	90	277	8	1	82	3	N	-0-			5
12	0	92	-0-	92	369	8	1	84	3	N	-0-			5
01	0	89	-0-	89	458	8	1	81	3	N	-0-			5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19	35	19	3			Y	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	52	17	3			Y	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	72	20	3			Y	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	94	22	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 166		WELL #: 16		RRCID ->	198344	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	5490	- 7044		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	-0-		
09	0	59	-0-	59	59	1	1	58	3	Y	-0-	-0-		
10	0	57	-0-	57	116	1	1	56	3	Y	-0-	-0-		
11	0	50	-0-	50	166	1	1	49	3	Y	-0-	-0-		
12	0	58	-0-	58	224	1	1	57	3	Y	-0-	-0-		
01	0	58	-0-	58	282	1	1	57	3	Y	-0-	-0-		

SHURLEY 166		WELL #: 15		RRCID ->	198346	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	5692	- 7072		
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-		
09	0	39	-0-	39	39	1	1	38	3	Y	-0-	-0-		
10	0	41	-0-	41	80	1	1	40	3	Y	-0-	-0-		
11	0	44	-0-	44	124	1	1	43	3	Y	-0-	-0-		
12	0	47	-0-	47	171	1	1	46	3	Y	-0-	-0-		
01	0	49	-0-	49	220	1	1	48	3	Y	-0-	-0-		

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 7		RRCID ->	198349	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	5080	- 5882		
08	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	120	1	1208	3	Y	1	11	1	4
09	0	1295	-0-	1295	1295	138	1	1146	3	Y	10	14		
*10	2569 N	1274	-0-	-1295	-0-	11	9	1152	3	Y	21	36		
*11	1290 N	998	-0-	-292	-0-	56	1	942	3	Y	-0-	25	1	10
12	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	111	1	1056	3	Y	10	20		
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	11	9	964	3	Y	8	28		

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 12		RRCID ->	198352	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5037	- 5644		
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	N	-0-	-0-		
09	0	142	-0-	142	142	15	1	127	3	N	-0-	-0-		
*10	281 N	139	-0-	-142	-0-	11	1	128	3	N	-0-	-0-		
*11	150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	114	3	N	-0-	-0-		
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	N	-0-	-0-		
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-	-0-		

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 8		RRCID ->	198353	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5458	- 5496		
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 52		WELL #: 11		RRCID ->	198656	COMPL. DATE	01/12/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6496	- 6932		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-	-0-		
09	0	119	-0-	119	119	11	1	108	3	Y	-0-	-0-		
10	0	120	-0-	120	239	11	1	109	3	Y	-0-	-0-		
11	0	118	-0-	118	357	13	1	105	3	Y	-0-	-0-		
12	0	122	-0-	122	479	15	1	107	3	Y	-0-	-0-		
01	0	122	-0-	122	601	14	1	108	3	Y	-0-	-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
09	0	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	169	86	3			Y	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	254	85	3			Y	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87	341	87	3			Y	-0-			-0-
01	0	84	-0-	84	425	84	3			Y	-0-			-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	203	203	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			38
09	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			38
10	0	14	-0-	14	17	2	1	12	3	N	-0-			38
11	0	-0-	-0-	-0-	17	-0-	-0-			N	-0-			38
12	0	247	-0-	247	264	27	1	220	3	N	-0-	18	1	20
01	0	439	-0-	439	703	47	1	392	3	N	-0-			20

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

WELL #: 9		RRCID -> 198758		COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 6166			PERF. 5168 - 5878						
08	14B2 EXT	7	-0-	7	214	7	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	236	22	2			N	-0-					-0-
11	0	382	-0-	382	618	382	2			N	-0-					-0-
12	0	451	-0-	451	1069	451	2			N	-0-					-0-
01	0	357	-0-	357	1426	357	2			N	-0-					-0-

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-

WELL #: 16		RRCID -> 198763		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 6608			PERF. 5910 - 6344						
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	145	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	0	143	-0-	143	143	140	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	0	147	-0-	147	290	145	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	0	143	-0-	143	433	140	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	0	150	-0-	150	583	145	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	0	150	-0-	150	733	145	1	5	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 198766		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5013 - 5099						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 13		RRCID -> 198768		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 6208			PERF. 5184 - 5970						
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
09	0	21	-0-	21	21	3	1	18	3	N	-0-					-0-
10	0	18	-0-	18	39	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	0	24	-0-	24	63	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0	18	-0-	18	81	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	0	18	-0-	18	99	2	1	16	3	N	-0-					-0-

WELL #: 5		RRCID -> 198772		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 4844 - 6238						
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	76	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	0	127	-0-	127	127	66	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	0	128	-0-	128	255	63	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	0	144	-0-	144	399	89	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	0	104	-0-	104	503	47	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	0	132	-0-	132	635	76	1	56	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 18		RRCID -> 198774		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5220 - 5952						
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	0	24	-0-	24	24	3	1	21	3	N	-0-					-0-
10	0	25	-0-	25	49	3	1	22	3	N	-0-					-0-
11	0	37	-0-	37	86	5	1	32	3	N	-0-					-0-
12	0	11	-0-	11	97	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	0	16	-0-	16	113	2	1	14	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FIELDS 53		WELL #: 16		RRCID -> 198783		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 6204			PERF. 5849 - 5968		
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	2	1	13	3	N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	29	2	1	12	3	N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	49	3	1	17	3	N	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6	55	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	0	11	-0-	11	66	1	1	10	3	N	-0-			-0-

FIELDS 55		WELL #: 11		RRCID -> 198791		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 6110			PERF. 5822 - 5854		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 14		RRCID -> 198799		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6659			PERF. 4896 - 6252		
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	46	1	612	3	Y	-0-			-0-
09	0	657	-0-	657	657	42	1	615	3	Y	-0-			-0-
10	0	662	-0-	662	1319	45	1	617	3	Y	-0-			-0-
11	0	642	-0-	642	1961	46	1	596	3	Y	-0-			-0-
12	0	713	-0-	713	2674	51	1	662	3	Y	-0-			-0-
01	0	655	-0-	655	3329	46	1	609	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 198804		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 7914			PERF. 6106 - 6714		
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	1			1
09	0	238	-0-	238	238	21	1	216	3	Y	1			2
10	0	244	-0-	244	482	23	1	220	3	Y	1	2	1	1
11	0	235	-0-	235	717	27	1	208	3	Y	-0-			1
12	0	244	-0-	244	961	29	1	213	3	Y	2			3
01	0	246	-0-	246	1207	28	1	218	3	Y	-0-	2	1	1

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	248 N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	Y	-0-			-0-
09	0	221	-0-	221	221	20	1	201	3	Y	-0-			-0-
10	0	223	-0-	223	444	21	1	202	3	Y	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	662	25	1	193	3	Y	-0-			-0-
12	0	224	-0-	224	886	27	1	197	3	Y	-0-			-0-
01	0	224	-0-	224	1110	26	1	198	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KIRBY 1		WELL #: 10		RRCID -> 198949		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 8010			PERF. 6330 - 6778		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	0	62	-0-	62	62	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	0	63	-0-	63	125	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	185	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	245	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	0	60	-0-	60	305	7	1	53	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 1		WELL #: 11		RRCID -> 198950		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6226 - 6884		
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	48	1	478	3	Y	-0-			-0-
09	0	505	-0-	505	505	45	1	460	3	Y	-0-			-0-
10	0	510	-0-	510	1015	48	1	462	3	Y	-0-			-0-
11	0	494	-0-	494	1509	56	1	438	3	Y	-0-			-0-
12	0	494	-0-	494	2003	59	1	435	3	Y	-0-			-0-
01	0	493	-0-	493	2496	56	1	437	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 12		RRCID -> 198963		COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 5466 - 5566		
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	47	1	472	3	N	1	13	1	5
09	0	431	-0-	431	431	45	1	371	3	N	14			19
*10	946 N	515	-0-	-431	-0-	15	9	472	3	N	3			23
*11	510 N	439	-0-	-71	-0-	41	1	414	3	N	-0-	16	1	7
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	9			16
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	403	3	N	9			25

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 9		RRCID -> 198964		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 5639			PERF. 4862 - 5380		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198969		COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 8593			PERF. 6223 - 8088		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	3	N	-0-			-0-
09	0	272	-0-	272	272	34	1	238	3	N	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279	551	36	1	243	3	N	-0-			-0-
11	0	265	-0-	265	816	34	1	231	3	N	-0-			-0-
12	0	268	-0-	268	1084	32	1	236	3	N	-0-			-0-
01	0	267	-0-	267	1351	35	1	232	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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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

WELL #: 7		RRCID -> 198977		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 5121 - 5178			
08	T. A.	21	-0-	21	39	21	3	Y	-0-		-0-
09	0	29	-0-	29	68	29	3	Y	-0-		-0-
10	0	25	-0-	25	93	25	3	Y	-0-		-0-
11	0	43	-0-	43	136	43	3	Y	-0-		-0-
12	0	46	-0-	46	182	46	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	39	-0-	39	221	39	3	Y	-0-		-0-

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199430		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6662 - 8294	
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	Y	-0-		-0-
09	0	283	-0-	283	283	283	2	Y	-0-		-0-
10	0	286	-0-	286	569	286	2	Y	-0-		-0-
11	0	275	-0-	275	844	275	2	Y	-0-		-0-
12	0	247	-0-	247	1091	247	2	Y	-0-		-0-
01	0	254	-0-	254	1345	254	2	Y	-0-		-0-

HILL-FAWCETT "L"		WELL #: 2		RRCID -> 199433		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 6224 - 7590	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-
09	0	51	-0-	51	51	6	1	45	3	N	-0-
10	0	54	-0-	54	105	7	1	47	3	N	-0-
11	0	50	-0-	50	155	6	1	44	3	N	-0-
12	0	49	-0-	49	204	6	1	43	3	N	-0-
01	0	50	-0-	50	254	7	1	43	3	N	-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8104		RRCID -> 199447		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4875 - 5872	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	78	1	6	3	Y	1
						1	9				
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	76	1	12	3	Y	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	79	1	11	3	Y	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	75	1	1	3	Y	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1			Y	-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199461		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6023 - 7271	
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	42	1	419	3	Y	-0-
09	0	428	-0-	428	428	38	1	390	3	Y	-0-
10	0	451	-0-	451	879	42	1	409	3	Y	-0-
11	0	441	-0-	441	1320	50	1	391	3	Y	-0-
12	0	471	-0-	471	1791	56	1	415	3	Y	-0-
01	0	462	-0-	462	2253	53	1	409	3	Y	-0-

KIRBY 1		WELL #: 12		RRCID -> 199814		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6857 - 7016	
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	Y	-0-
09	0	332	-0-	332	332	30	1	302	3	Y	-0-
10	0	340	-0-	340	672	32	1	308	3	Y	-0-
11	0	333	-0-	333	1005	38	1	295	3	Y	-0-
12	0	337	-0-	337	1342	40	1	297	3	Y	-0-
01	0	336	-0-	336	1678	38	1	297	3	Y	1
						1	9				8

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 3		RRCID -> 199847		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328			
08	0 N	-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-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 4		RRCID -> 199849		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-	12
09	0	60	-0-	60	60	6	1	54	3	N	-0-	12
10	0	63	-0-	63	123	6	1	57	3	N	-0-	12
11	0	60	-0-	60	183	5	1	55	3	N	-0-	12
12	0	59	-0-	59	242	5	1	54	3	N	-0-	12
01	0	56	-0-	56	298	5	1	51	3	N	-0-	12

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 5		RRCID -> 199850		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 3		RRCID -> 199851		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180			
08	2945 X	2388	-0-	-557	-0-	285	1	2103	3	N	-0-	42
09	2850 X	2167	-0-	-683	-0-	231	1	1936	3	N	-0-	42
10	2945 X	2188	-0-	-757	-0-	215	1	1973	3	N	-0-	42
11	2310 X	2059	-0-	-251	-0-	175	1	1884	3	N	-0-	42
12	2387 X	2043	-0-	-344	-0-	172	1	1871	3	N	-0-	42
*01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	203	1	2074	3	N	-0-	42

FIELDS 52		WELL #: 15		RRCID -> 199853		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518			
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-	-0-
09	0	45	-0-	45	45	5	1	40	3	N	-0-	-0-
10	0	46	-0-	46	91	5	1	41	3	N	-0-	-0-
11	0	45	-0-	45	136	6	1	39	3	N	-0-	-0-
12	0	47	-0-	47	183	5	1	42	3	N	-0-	-0-
01	0	47	-0-	47	230	5	1	42	3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 83		RRCID -> 199864		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	-0-
09	0	297	-0-	297	297	297	3			N	-0-	-0-
10	0	304	-0-	304	601	304	3			N	-0-	-0-
11	0	285	-0-	285	886	285	3			N	-0-	-0-
12	0	286	-0-	286	1172	286	3			N	-0-	-0-
01	0	267	-0-	267	1439	267	3			N	-0-	-0-

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199865		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152			
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-	-0-
09	0	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-	-0-
10	0	190	-0-	190	375	190	2			Y	-0-	-0-
11	0	185	-0-	185	560	185	2			Y	-0-	-0-
12	0	189	-0-	189	749	189	2			Y	-0-	-0-
01	0	189	-0-	189	938	189	2			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 199871		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6510 - 8340					
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	2		Y	-0-			4
09	0	905	-0-	905	905	902	2	3 9	Y	3			7
10	0	934	-0-	934	1839	934	2		Y	-0-			7
11	0	880	-0-	880	2719	880	2		Y	-0-			7
12	0	840	-0-	840	3559	829	2	11 9	Y	10			17
01	0	796	-0-	796	4355	794	2	2 9	Y	2			19

WELL #: 50		RRCID -> 199888		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 6736 - 7192					
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	18	3		N	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	35	17	3		N	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	51	16	3		N	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	69	18	3		N	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21	90	21	3		N	-0-			-0-

WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 6766 - 7114					
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9 3	N	-0-			-0-
09	0	11	-0-	11	11	2	1	9 3	N	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	36	22	1	3 3	N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	50	12	1	2 3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	50	50			N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	53	3	1		N	-0-			-0-

WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6364 - 7984					
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09	0	299	-0-	299	299	299	3		N	-0-			-0-
10	0	309	-0-	309	608	309	3		N	-0-			-0-
11	0	297	-0-	297	905	297	3		N	-0-			-0-
12	0	306	-0-	306	1211	306	3		N	-0-			-0-
01	0	304	-0-	304	1515	304	3		N	-0-			-0-

WELL #: 55		RRCID -> 200009		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6296 - 8027					
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	65	3		N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	131	66	3		N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	193	62	3		N	-0-			-0-
12	0	65	-0-	65	258	65	3		N	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63	321	63	3		N	-0-			-0-

WELL #: 56		RRCID -> 200015		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6784 - 7958					
08	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

WELL #: 59		RRCID -> 200021		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6290 - 6890					
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	3		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	75	38	3		N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	109	34	3		N	-0-			-0-
12	0	34	-0-	34	143	34	3		N	-0-			-0-
01	0	27	-0-	27	170	27	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SIMMONS RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 200027	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 8186	PERF. 6336 - 7022				
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	8	8 3	N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	20	12 3	N	-0-			-0-
11	0	108	-0-	108	128	108 3	N	-0-			-0-
12	0	112	-0-	112	240	112 3	N	-0-			-0-
01	0	113	-0-	113	353	113 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 200029	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 8374	PERF. 6244 - 7096				
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-
09	0	54	-0-	54	54	54 3	N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	111	57 3	N	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	172	61 3	N	-0-			-0-
12	0	69	-0-	69	241	69 3	N	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66	307	66 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 200030	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 8433	PERF. 6372 - 7002				
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	480 3	1 9 N	1	1 8		-0-
09	0	530	-0-	530	530	530 3	N	-0-			-0-
10	0	527	-0-	527	1057	527 3	N	-0-			-0-
11	0	501	-0-	501	1558	501 3	N	-0-			-0-
12	0	539	-0-	539	2097	539 3	N	-0-			-0-
01	0	506	-0-	506	2603	506 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 200031	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7038 - 7062				
08	0 N	-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-

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	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 1	228 3 N	-0-			-0-
09	0	243	-0-	243	243	26 1	217 3 N	-0-			-0-
*10	488 N	245	-0-	-243	-0-	19 1	226 3 N	-0-			-0-
*11	240 N	232	-0-	-8	-0-	13 1	219 3 N	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	23 1	217 3 N	-0-			-0-
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15 1	224 3 N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3		RRCID -> 200097		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 5776			PERF. 4478 - 5228				

*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*08	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 200456		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5428 - 6032				

08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	0	729	-0-	729	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	0	744	-0-	744	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	0	707	-0-	707	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	0	747	-0-	747	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
01	0	964	-0-	964	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 27		RRCID -> 200515		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 8573			PERF. 6312 - 7470				

08	341 N	271	-0-	-70	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
09	0	251	-0-	251	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
10	0	252	-0-	252	-0-	503	1	237	3	N	-0-					-0-
11	0	273	-0-	273	-0-	776	1	258	3	N	-0-					-0-
12	0	316	-0-	316	-0-	1092	1	294	3	N	-0-					-0-
01	0	314	-0-	314	-0-	1406	1	294	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 11		RRCID -> 200516		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8757			PERF. 6422 - 7710				

08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	79	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	0	1079	-0-	1079	-0-	68	1	1011	3	N	-0-					-0-
10	0	1077	-0-	1077	-0-	2156	1	1012	3	N	-0-					-0-
11	0	985	-0-	985	-0-	3141	1	932	3	N	-0-					-0-
12	0	1072	-0-	1072	-0-	4213	1	997	3	N	-0-					-0-
01	0	1011	-0-	1011	-0-	5224	1	945	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200517		COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 9398			PERF. 6770 - 9270				

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
09	0	153	-0-	153	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
10	0	156	-0-	156	-0-	309	1	147	3	N	-0-					-0-
11	0	149	-0-	149	-0-	458	1	141	3	N	-0-					-0-
12	0	152	-0-	152	-0-	610	1	141	3	N	-0-					-0-
01	0	150	-0-	150	-0-	760	1	140	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 15		RRCID -> 200519		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 8780			PERF. 6484 - 7672				

08	279 N	237	-0-	-42	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-
09	0	263	-0-	263	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
10	0	304	-0-	304	-0-	567	1	286	3	N	-0-					-0-
11	0	290	-0-	290	-0-	857	1	274	3	N	-0-					-0-
12	0	287	-0-	287	-0-	1144	1	267	3	N	-0-					-0-
01	0	259	-0-	259	-0-	1403	1	242	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 154		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
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
LANCASTER 154		WELL #: 2		RRCID -> 200520		COMPL. DATE 04/11/2003				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386		
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 #: 4		RRCID -> 200521		COMPL. DATE 07/27/2003				TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332		
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 #: 3		RRCID -> 200522		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580		
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	-0-
09	0	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-	-0-
10	0	28	-0-	28	54	3	1	25	3	Y	-0-	-0-
11	0	27	-0-	27	81	3	1	24	3	Y	-0-	-0-
12	0	27	-0-	27	108	3	1	24	3	Y	-0-	-0-
01	0	28	-0-	28	136	3	1	25	3	Y	-0-	-0-
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 200529		COMPL. DATE 05/24/2003				TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560		
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	224	3	N	1	35 1 1
09	0	224	-0-	224	224	14	1	210	3	N	-0-	1
10	0	231	-0-	231	455	14	1	217	3	N	-0-	1
11	0	219	-0-	219	674	12	1	207	3	N	-0-	1
12	0	217	-0-	217	891	15	1	202	3	N	-0-	1
01	0	215	-0-	215	1106	14	1	201	3	N	-0-	1
MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200695		COMPL. DATE 03/08/2003				TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182		
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	30	1	493	3	N	-0-	1
09	0	491	-0-	491	491	24	1	466	3	N	1	2
10	0	468	-0-	468	959	21	1	447	3	N	-0-	2
11	0	460	-0-	460	1419	20	1	439	3	N	1	2 1 1
12	0	472	-0-	472	1891	21	1	449	3	N	2	3
01	0	465	-0-	465	2356	21	1	444	3	N	-0-	2 1 1
MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200699		COMPL. DATE 03/10/2003				TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080		
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	3	N	-0-	-0-
09	0	341	-0-	341	341	17	1	324	3	N	-0-	-0-
10	0	350	-0-	350	691	16	1	334	3	N	-0-	-0-
11	0	340	-0-	340	1031	15	1	325	3	N	-0-	-0-
12	0	351	-0-	351	1382	16	1	335	3	N	-0-	-0-
01	0	343	-0-	343	1725	16	1	327	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 603		RRCID -> 200701		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	3	N	-0-		4
09	0	354	-0-	354	354	17	1	337	3	N	-0-		4
10	0	352	-0-	352	706	16	1	336	3	N	-0-		4
11	0	345	-0-	345	1051	15	1	329	3	N	1	3 1	2
							1	9					
12	0	357	-0-	357	1408	16	1	340	3	N	1		3
							1	9					
01	0	352	-0-	352	1760	16	1	335	3	N	1	3 1	1
							1	9					

MAYER		WELL #: 45		RRCID -> 200705		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	126	-0-	126	126	6	1	120	3	N	-0-		-0-
10	0	173	-0-	173	299	8	1	165	3	N	-0-		-0-
11	0	165	-0-	165	464	7	1	158	3	N	-0-		-0-
12	0	169	-0-	169	633	8	1	161	3	N	-0-		-0-
01	0	168	-0-	168	801	8	1	160	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	20	1	324	3	N	-0-		1
09	0	346	-0-	346	346	17	1	329	3	N	-0-		1
10	0	339	-0-	339	685	15	1	323	3	N	1		2
							1	9					
11	0	331	-0-	331	1016	15	1	316	3	N	-0-	1 1	1
12	0	340	-0-	340	1356	15	1	324	3	N	1		2
							1	9					
01	0	338	-0-	338	1694	16	1	322	3	N	-0-	1 1	1

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200708		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-		-0-
09	0	86	-0-	86	86	4	1	82	3	N	-0-		-0-
10	0	88	-0-	88	174	4	1	84	3	N	-0-		-0-
11	0	85	-0-	85	259	4	1	81	3	N	-0-		-0-
12	0	87	-0-	87	346	4	1	83	3	N	-0-		-0-
01	0	87	-0-	87	433	4	1	83	3	N	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200805		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	Y	-0-		-0-
09	0	143	-0-	143	143	13	1	127	3	Y	3		3
							3	9					
10	0	149	-0-	149	292	14	1	135	3	Y	-0-	3 1	-0-
11	0	138	-0-	138	430	16	1	122	3	Y	-0-		-0-
12	0	131	-0-	131	561	16	1	115	3	Y	-0-		-0-
01	0	137	-0-	137	698	16	1	121	3	Y	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 8		RRCID -> 200807		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 200808		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	223	3	Y	1		2
09	0	238	-0-	238	238	21	1	217	3	Y	-0-		2
10	0	242	-0-	242	480	23	1	218	3	Y	1	2 1	1
11	0	237	-0-	237	717	27	1	209	3	Y	1		2
12	0	219	-0-	219	936	26	1	192	3	Y	1		3
01	0	239	-0-	239	1175	27	1	211	3	Y	1	3 1	1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3106		RRCID -> 200823		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372				
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	187	3	Y	1		1
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	44	1	283	3	Y	-0-		1
10	0	416	-0-	416	416	37	1	376	3	Y	3		4
11	0	397	-0-	397	813	49	1	344	3	Y	4	3 1	5
12	0	328	-0-	328	1141	44	1	284	3	Y	-0-	3 1	2
01	0	411	-0-	411	1552	37	1	374	3	Y	-0-		2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200824		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344				
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	60	1	326	3	Y	2		3
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	49	1	314	3	Y	-0-		3
10	0	373	-0-	373	373	33	1	338	3	Y	2		5
11	0	350	-0-	350	723	43	1	301	3	Y	5	4 1	6
12	0	354	-0-	354	1077	48	1	306	3	Y	-0-	4 1	2
01	0	349	-0-	349	1426	31	1	317	3	Y	1		3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374				
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	55	1	299	3	Y	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	Y	-0-		-0-
10	0	319	-0-	319	319	29	1	290	3	Y	-0-		-0-
11	0	297	-0-	297	616	37	1	260	3	Y	-0-		-0-
12	0	312	-0-	312	928	42	1	270	3	Y	-0-		-0-
01	0	313	-0-	313	1241	28	1	285	3	Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386				
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-		-0-
09	0	332	-0-	332	332	332	3			Y	-0-		-0-
10	0	334	-0-	334	666	334	3			Y	-0-		-0-
11	0	319	-0-	319	985	319	3			Y	-0-		-0-
12	0	346	-0-	346	1331	346	3			Y	-0-		-0-
01	0	307	-0-	307	1638	5	1	302	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

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	496	-0-	-0-	-0-	34	1 462 3	N	-0-	-0-	
09	0	474	-0-	474	474	30	1 444 3	N	-0-	-0-	
10	0	481	-0-	481	955	29	1 452 3	N	-0-	-0-	
11	0	460	-0-	460	1415	25	1 435 3	N	-0-	-0-	
12	0	467	-0-	467	1882	33	1 434 3	N	-0-	-0-	
01	0	466	-0-	466	2348	30	1 436 3	N	-0-	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

08	465 N	415	-0-	-50	-0-	29	1 386 3	N	-0-	-0-
09	0	399	-0-	399	399	25	1 374 3	N	-0-	-0-
10	0	406	-0-	406	805	24	1 382 3	N	-0-	-0-
11	0	386	-0-	386	1191	21	1 365 3	N	-0-	-0-
12	0	386	-0-	386	1577	27	1 359 3	N	-0-	-0-
01	0	389	-0-	389	1966	25	1 364 3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

08	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1 39 3	N	-0-	-0-
09	0	42	-0-	42	42	3	1 39 3	N	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43	85	3	1 40 3	N	-0-	-0-
11	0	37	-0-	37	122	2	1 35 3	N	-0-	-0-
12	0	32	-0-	32	154	2	1 30 3	N	-0-	-0-
01	0	34	-0-	34	188	2	1 32 3	N	-0-	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

08	372 N	371	-0-	-1	-0-	26	1 345 3	N	-0-	29 1	-0-
09	0	406	-0-	406	406	26	1 380 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	405	-0-	405	811	24	1 380 3	N	1	1 8	-0-
11	0	389	-0-	389	1200	21	1 368 3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	406	-0-	406	1606	28	1 378 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	133	-0-	133	1739	9	1 124 3	N	-0-	-0-	-0-

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432

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-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	110	-0-	110	110	110	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	121	-0-	121	231	121	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	115	-0-	115	346	115	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	114	-0-	114	460	114	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	110	-0-	110	570	110	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
COLLIER SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 201922		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056		
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	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
09	0	246	-0-	246	246	246 3	N	-0-		-0-
10	0	253	-0-	253	499	253 3	N	-0-		-0-
11	0	239	-0-	239	738	239 3	N	-0-		-0-
12	0	247	-0-	247	985	247 3	N	-0-		-0-
01	0	211	-0-	211	1196	211 3	N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 11		RRCID -> 201924		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104		
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09	0	119	-0-	119	119	119 3	N	-0-		-0-
10	0	122	-0-	122	241	122 3	N	-0-		-0-
11	0	118	-0-	118	359	118 3	N	-0-		-0-
12	0	122	-0-	122	481	122 3	N	-0-		-0-
01	0	104	-0-	104	585	104 3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 201925		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940		
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-		-0-
09	0	94	-0-	94	94	94 3	N	-0-		-0-
10	0	98	-0-	98	192	98 3	N	-0-		-0-
11	0	91	-0-	91	283	91 3	N	-0-		-0-
12	0	94	-0-	94	377	94 3	N	-0-		-0-
01	0	75	-0-	75	452	75 3	N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 13		RRCID -> 201926		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
09	0	134	-0-	134	134	134 3	N	-0-		-0-
10	0	137	-0-	137	271	137 3	N	-0-		-0-
11	0	129	-0-	129	400	129 3	N	-0-		-0-
12	0	129	-0-	129	529	129 3	N	-0-		-0-
01	0	69	-0-	69	598	69 3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 201927		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906		
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09	0	59	-0-	59	59	59 3	N	-0-		-0-
10	0	61	-0-	61	120	61 3	N	-0-		-0-
11	0	52	-0-	52	172	52 3	N	-0-		-0-
12	0	52	-0-	52	224	52 3	N	-0-		-0-
01	0	54	-0-	54	278	54 3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 201928		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032		
08	0 N	-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-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 201929		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076		
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	0	216	-0-	216	216	216 3	N	-0-		-0-
10	0	225	-0-	225	441	225 3	N	-0-		-0-
11	0	213	-0-	213	654	213 3	N	-0-		-0-
12	0	218	-0-	218	872	218 3	N	-0-		-0-
01	0	196	-0-	196	1068	196 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

SHURLEY		WELL #: 102		RRCID -> 201933		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052								
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	0	235	-0-	235	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	0	243	-0-	243	-0-	478	243	3		N	-0-					-0-
11	0	231	-0-	231	-0-	709	231	3		N	-0-					-0-
12	0	230	-0-	230	-0-	939	230	3		N	-0-					-0-
01	0	216	-0-	216	-0-	1155	216	3		N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 7		RRCID -> 201938		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880								
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
09	0	64	-0-	64	-0-	64	7	57	3	N	-0-					-0-
*10	142 N	78	-0-	-64	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 89		RRCID -> 201939		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160								
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	0	135	-0-	135	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	0	139	-0-	139	-0-	274	139	3		N	-0-					-0-
11	0	156	-0-	156	-0-	430	156	3		N	-0-					-0-
12	0	172	-0-	172	-0-	602	172	3		N	-0-					-0-
01	0	158	-0-	158	-0-	760	158	3		N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 104		RRCID -> 201941		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131								
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	0	132	-0-	132	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	0	137	-0-	137	-0-	269	137	3		N	-0-					-0-
11	0	138	-0-	138	-0-	407	138	3		N	-0-					-0-
12	0	141	-0-	141	-0-	548	141	3		N	-0-					-0-
01	0	125	-0-	125	-0-	673	125	3		N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 92X		RRCID -> 201942		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133								
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	N	-0-					-0-
09	0	478	-0-	478	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	0	412	-0-	412	-0-	890	22	390	3	N	-0-					-0-
11	0	499	-0-	499	-0-	1389	77	422	3	N	-0-					-0-
12	0	458	-0-	458	-0-	1847	30	428	3	N	-0-					-0-
01	0	271	-0-	271	-0-	2118	31	240	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201944		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388								
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	0	112	-0-	112	-0-	112	8	104	3	Y	-0-					-0-
10	0	118	-0-	118	-0-	230	10	108	3	Y	-0-					-0-
11	0	113	-0-	113	-0-	343	9	104	3	Y	-0-					-0-
12	0	118	-0-	118	-0-	461	7	111	3	Y	-0-					-0-
01	0	121	-0-	121	-0-	582	9	112	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

				WELL #: 87	RRCID -> 201947	COMPL. DATE 09/02/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5880	-	5970	
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
09		0	112	-0-	112		112 3	N	-0-		-0-
10		0	119	-0-	119		119 3	N	-0-		-0-
11		0	123	-0-	123		123 3	N	-0-		-0-
12		0	132	-0-	132		132 3	N	-0-		-0-
01		0	115	-0-	115		115 3	N	-0-		-0-

		MAYFIELD 32		WELL #: 4	RRCID -> 201952	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 8827	PERF. 6406	-	8187	
08		434 N	406	-0-	-28	-0-	44 1	362 3	Y		2
09		0	383	-0-	383		38 1	345 3	Y		2
10		0	345	-0-	345		29 1	316 3	Y		2
11		0	332	-0-	332		28 1	304 3	Y		2
12		0	328	-0-	328		28 1	300 3	Y	2 1	-0-
01		0	346	-0-	346		28 1	318 3	Y		-0-

		MAYFIELD 32		WELL #: 6	RRCID -> 201957	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 8712	PERF. 7325	-	7464	
08		372 N	365	-0-	-7	-0-	40 1	325 3	Y		2
09		0	345	-0-	345		34 1	310 3	Y		3
10		0	357	-0-	357		30 1	327 3	Y		3
11		0	349	-0-	349		29 1	320 3	Y	1 1	2
12		0	344	-0-	344		30 1	314 3	Y	2 1	-0-
01		0	352	-0-	352		28 1	324 3	Y		-0-

		SHURLEY		WELL #: 91	RRCID -> 201967	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5784	-	5930	
08		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3		N	-0-	-0-
09		0	26	-0-	26		26 3		N	-0-	-0-
10		0	3	-0-	3		3 3		N	-0-	-0-
11		0	84	-0-	84		84 3		N	-0-	-0-
12		0	101	-0-	101		101 3		N	-0-	-0-
01		0	80	-0-	80		80 3		N	-0-	-0-

		MAYFIELD 33		WELL #: 5	RRCID -> 201969	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 6418	-	8194	
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	95 1	776 3	Y		-0-
09		0	837	-0-	837		83 1	754 3	Y		-0-
10		0	864	-0-	864		73 1	791 3	Y		-0-
11		0	832	-0-	832		69 1	763 3	Y		-0-
12		0	878	-0-	878		76 1	802 3	Y		-0-
01		0	866	-0-	866		70 1	796 3	Y		-0-

		MAYFIELD 33		WELL #: 6	RRCID -> 201972	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 7068	-	8196	
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	27 1	286 3	Y		-0-
09		0	295	-0-	295		22 1	273 3	Y		-0-
10		0	304	-0-	304		26 1	278 3	Y		-0-
11		0	298	-0-	298		25 1	273 3	Y		-0-
12		0	305	-0-	305		18 1	287 3	Y		-0-
01		0	303	-0-	303		23 1	280 3	Y		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 201977		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5086 - 6018		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-			-0-
09	0	95	-0-	95	95	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	191	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
11	0	93	-0-	93	284	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	0	92	-0-	92	376	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	0	92	-0-	92	468	7	1	85	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 101		RRCID -> 201978		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5114 - 6019		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	-0-			-0-
09	0	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	208	102	3			N	-0-			-0-
11	0	97	-0-	97	305	97	3			N	-0-			-0-
12	0	97	-0-	97	402	97	3			N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	479	77	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 100		RRCID -> 201979		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5966 - 6028		
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 100		RRCID -> 201979		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5966 - 6028		
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
09	0	441	-0-	441	441	441	3			N	-0-			-0-
10	0	439	-0-	439	880	439	3			N	-0-			-0-
11	0	400	-0-	400	1280	400	3			N	-0-			-0-
12	0	416	-0-	416	1696	416	3			N	-0-			-0-
01	0	302	-0-	302	1998	302	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 16		RRCID -> 201981		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8718			PERF. 6416 - 7179		
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 #: 17		RRCID -> 201982		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8726			PERF. 6408 - 7316		
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-			3
09	0	164	-0-	164	164	12	1	152	3	Y	-0-			3
10	0	171	-0-	171	335	15	1	156	3	Y	-0-			3
11	0	168	-0-	168	503	14	1	154	3	Y	-0-			3
12	0	173	-0-	173	676	10	1	163	3	Y	-0-			3
01	0	174	-0-	174	850	13	1	161	3	Y	-0-			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10		RRCID -> 201984		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6271 - 7267		
08	217 N	100	-0-	-117	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			-0-
09	0	96	-0-	96	96	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	197	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	301	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	0	104	-0-	104	405	6	1	98	3	Y	-0-			-0-
01	0	109	-0-	109	514	8	1	98	3	Y	3	3	8	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 11		RRCID -> 201986		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5050 - 6092		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	3					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3	2	3			Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 602		RRCID -> 202012		COMPL. DATE 09/29/2003			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6988 - 7340		
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	17	1	286	3	N	-0-			-0-
09	0	253	-0-	253	253	12	1	241	3	N	-0-			-0-
10	0	229	-0-	229	482	10	1	219	3	N	-0-			-0-
11	0	221	-0-	221	703	10	1	211	3	N	-0-			-0-
12	0	220	-0-	220	923	10	1	210	3	N	-0-			-0-
01	0	256	-0-	256	1179	12	1	244	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 7X		RRCID -> 202013		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 6592			PERF. 6164 - 6295		
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	116	1	482	3	Y	-0-			3
09	0	564	-0-	564	564	108	1	456	3	Y	-0-	2	1	1
10	0	576	-0-	576	1140	111	1	465	3	Y	-0-			1
11	0	566	-0-	566	1706	111	1	455	3	Y	-0-			1
12	0	573	-0-	573	2279	116	1	457	3	Y	-0-			1
01	0	562	-0-	562	2841	114	1	448	3	Y	-0-			1

CAUTHORN 86		WELL #: 5		RRCID -> 202015		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 6213			PERF. 4417 - 5746		
08	496 N	318	-0-	-178	-0-	61	1	246	3	Y	10			11
09	0	297	-0-	297	297	57	1	239	3	Y	1	6	1	6
10	0	324	-0-	324	621	62	1	261	3	Y	1			7
11	0	300	-0-	300	921	59	1	240	3	Y	1			8
12	0	320	-0-	320	1241	66	1	254	3	Y	-0-			8
01	0	287	-0-	287	1528	59	1	227	3	Y	1			9

PETERSON		WELL #: 5401		RRCID -> 202019		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9307			PERF. 7580 - 7674		
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
10	0	396	-0-	396	396	396	2			N	-0-			-0-
11	0	444	-0-	444	840	444	2			N	-0-			-0-
12	0	843	-0-	843	1683	843	2			N	-0-			-0-
01	0	1032	-0-	1032	2715	1032	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752		
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	496 N	495	-0-	-1	-0-	11	1	484	3	Y	-0-
09	0	486	-0-	486	486	12	1	474	3	Y	-0-
10	0	514	-0-	514	1000	13	1	501	3	Y	-0-
11	0	496	-0-	496	1496	12	1	484	3	Y	-0-
12	0	469	-0-	469	1965	8	1	461	3	Y	-0-
01	0	484	-0-	484	2449	11	1	473	3	Y	-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 7		RRCID -> 202033		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740		
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	N	-0-
09	0	510	-0-	510	510	25	1	485	3	N	-0-
10	0	527	-0-	527	1037	24	1	503	3	N	-0-
11	0	503	-0-	503	1540	22	1	481	3	N	-0-
12	0	525	-0-	525	2065	24	1	501	3	N	-0-
01	0	523	-0-	523	2588	24	1	499	3	N	-0-

JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263		
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	18	1	118	3	Y	-0-
09	0	102	-0-	102	102	13	1	89	3	Y	-0-
10	0	88	-0-	88	190	11	1	77	3	Y	-0-
11	0	19	-0-	19	209	2	1	17	3	Y	-0-
12	0	184	-0-	184	393	20	1	164	3	Y	-0-
01	0	188	-0-	188	581	21	1	167	3	Y	-0-

JONES 118		WELL #: 20		RRCID -> 202043		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294		
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	33	1	213	3	Y	-0-
09	0	232	-0-	232	232	29	1	203	3	Y	-0-
10	0	249	-0-	249	481	31	1	218	3	Y	-0-
11	0	265	-0-	265	746	34	1	231	3	Y	-0-
12	0	1039	-0-	1039	1785	111	1	928	3	Y	-0-
01	0	1468	-0-	1468	3253	164	1	1304	3	Y	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 6		RRCID -> 202050		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251		
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	81	1	337	3	Y	-0-
09	0	397	-0-	397	397	76	1	321	3	Y	-0-
10	0	410	-0-	410	807	79	1	331	3	Y	-0-
11	0	407	-0-	407	1214	80	1	327	3	Y	-0-
12	0	413	-0-	413	1627	84	1	329	3	Y	-0-
01	0	395	-0-	395	2022	80	1	315	3	Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202127		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797		
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-
11	0	53	-0-	53	57	53	3			N	-0-
12	0	53	-0-	53	110	53	3			N	-0-
01	0	48	-0-	48	158	48	3			N	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202141		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284		
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	36	1	294	3	Y	-0-
09	0	319	-0-	319	319	32	1	287	3	Y	-0-
10	0	335	-0-	335	654	28	1	307	3	Y	-0-
11	0	324	-0-	324	978	27	1	297	3	Y	-0-
12	0	330	-0-	330	1308	29	1	301	3	Y	-0-
01	0	334	-0-	334	1642	27	1	307	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

REED 116		WELL #: 19		RRCID ->	202144	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 5378 - 6234	
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	Y	-0-	-0-	
09	0	182	-0-	182	182	182	3	Y	-0-	-0-	
10	0	217	-0-	217	399	217	3	Y	-0-	-0-	
11	0	171	-0-	171	570	171	3	Y	-0-	-0-	
12	0	185	-0-	185	755	185	3	Y	-0-	-0-	
01	0	132	-0-	132	887	2	1	130 3 Y	-0-	-0-	

REED 116		WELL #: 20		RRCID ->	202146	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 4925 - 6250	
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	Y	-0-	-0-	
09	0	277	-0-	277	277	277	3	Y	-0-	-0-	
10	0	278	-0-	278	555	278	3	Y	-0-	-0-	
11	0	261	-0-	261	816	261	3	Y	-0-	-0-	
12	0	262	-0-	262	1078	262	3	Y	-0-	-0-	
01	0	232	-0-	232	1310	4	1	228 3 Y	-0-	-0-	

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID ->	202151	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6982 - 8192	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95 3 N	-0-	5	
09	0	88	-0-	88	88	9	1	79 3 N	-0-	5	
10	0	94	-0-	94	182	9	1	85 3 N	-0-	5	
11	0	84	-0-	84	266	7	1	77 3 N	-0-	5	
12	0	90	-0-	90	356	8	1	82 3 N	-0-	5	
01	0	93	-0-	93	449	8	1	85 3 N	-0-	5	

MORRISS 64		WELL #: 4		RRCID ->	202336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5170 - 5790	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222 3 Y	-0-	-0-	
09	0	240	-0-	240	240	25	1	215 3 Y	-0-	-0-	
10	0	249	-0-	249	489	26	1	223 3 Y	-0-	-0-	
11	0	246	-0-	246	735	27	1	219 3 Y	-0-	-0-	
12	0	247	-0-	247	982	28	1	219 3 Y	-0-	-0-	
01	0	245	-0-	245	1227	28	1	217 3 Y	-0-	-0-	

MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID ->	202344	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 6254 - 7900	
08	310 N	140	-0-	-170	-0-	12	1	127 3 Y	1	1 1 2	
09	0	356	-0-	356	356	26	1	328 3 Y	2	4	
10	0	255	-0-	255	611	22	1	233 3 Y	-0-	2	
11	0	288	-0-	288	899	24	1	264 3 Y	-0-	2	
12	0	297	-0-	297	1196	18	1	277 3 Y	2	4	
01	0	306	-0-	306	1502	23	1	282 3 Y	1	3 1 2	

HUDSPETH 51		WELL #: 3		RRCID ->	202612	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 6541 - 8248	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445 3 N	-0-	1	
09	0	459	-0-	459	459	22	1	437 3 N	-0-	1	
10	0	447	-0-	447	906	20	1	427 3 N	-0-	1	
11	0	392	-0-	392	1298	17	1	375 3 N	-0-	1	
12	0	427	-0-	427	1725	19	1	408 3 N	-0-	1	
01	0	424	-0-	424	2149	20	1	404 3 N	-0-	1	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202807		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 8370			PERF. 6576 - 8157				
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	0	179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					-0-
10	0	183	-0-	183	362	183	2			Y	-0-					-0-
11	0	175	-0-	175	537	175	2			Y	-0-					-0-
12	0	176	-0-	176	713	176	2			Y	-0-					-0-
01	0	177	-0-	177	890	177	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202807		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 8370			PERF. 6576 - 8157				
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	34	1	564	3	N	-0-					1
09	0	485	-0-	485	485	24	1	460	3	N	1					2
10	0	364	-0-	364	849	16	1	348	3	N	-0-					2
11	0	443	-0-	443	1292	19	1	423	3	N	1	2	1			1
12	0	560	-0-	560	1852	25	1	534	3	N	1					2
01	0	560	-0-	560	2412	26	1	534	3	N	-0-	1	1			1

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5		RRCID -> 202809		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5044 - 5968				
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
09	0	470	-0-	470	470	470	3			Y	-0-					-0-
10	0	504	-0-	504	974	504	3			Y	-0-					-0-
11	0	466	-0-	466	1440	466	3			Y	-0-					-0-
12	0	508	-0-	508	1948	508	3			Y	-0-					-0-
01	0	489	-0-	489	2437	489	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6		RRCID -> 202812		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5051 - 5981				
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	0	108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-
10	0	126	-0-	126	234	126	3			Y	-0-					-0-
11	0	128	-0-	128	362	128	3			Y	-0-					-0-
12	0	138	-0-	138	500	138	3			Y	-0-					-0-
01	0	116	-0-	116	616	116	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8		RRCID -> 202813		COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5022 - 5938				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	32	29	3			Y	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	48	16	3			Y	-0-					-0-
12	0	19	-0-	19	67	19	3			Y	-0-					-0-
01	0	28	-0-	28	95	28	3			Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K		WELL #: 2		RRCID -> 202815		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 8434 - 8497				
08	T. A.	236	-0-	236	476	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	0	227	-0-	227	703	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	0	227	-0-	227	930	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	0	234	-0-	234	1164	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	0	225	-0-	225	1389	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	227	-0-	227	1616	14	1	213	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. P		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 8		RRCID -> 202819		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440		
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	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27 1 4 9	385 3	N	4	1 1	4
09	0	224	-0-	224	224	18 1 3 9	203 3	N	3	4 1	3
10	0	166	-0-	166	390	13 1 2 9	151 3	N	2	1 1	4
11	0	442	-0-	442	832	29 1 4 9	409 3	N	4	3 1	5
12	0	413	-0-	413	1245	28 1 4 9	381 3	N	4	4 1	5
01	0	402	-0-	402	1647	28 1 9 9	365 3	N	8	10 1	3

SIMMONS 71		WELL #: 4		RRCID -> 202821		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664		
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	350 3	Y	1		1
09	0	369	-0-	369	369	33 1 2 9	334 3	Y	2		3
10	0	375	-0-	375	744	35 1	340 3	Y	-0-	2 1	1
11	0	366	-0-	366	1110	41 1	325 3	Y	-0-		1
12	0	369	-0-	369	1479	44 1 1 9	324 3	Y	1		2
01	0	374	-0-	374	1853	43 1	331 3	Y	-0-	2 1	-0-

SIMMONS 71		WELL #: 5		RRCID -> 202822		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910		
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0	11	-0-	11	11	1 1	10 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0	12	-0-	12	23	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
12	0	7	-0-	7	30	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
01	0	7	-0-	7	37	1 1	6 3	Y	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 202823		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084		
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	64 1	629 3	Y	-0-		-0-
09	0	683	-0-	683	683	61 1	622 3	Y	-0-		-0-
10	0	718	-0-	718	1401	67 1 1 9	650 3	Y	1	1 8	-0-
11	0	739	-0-	739	2140	84 1	655 3	Y	-0-		-0-
12	0	776	-0-	776	2916	93 1	683 3	Y	-0-		-0-
01	0	760	-0-	760	3676	87 1	673 3	Y	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #: 13		RRCID -> 202824		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	Y	-0-		-0-
09	0	66	-0-	66	66	6 1	60 3	Y	-0-		-0-
10	0	61	-0-	61	127	6 1	55 3	Y	-0-		-0-
11	0	59	-0-	59	186	7 1	52 3	Y	-0-		-0-
12	0	45	-0-	45	231	5 1	40 3	Y	-0-		-0-
01	0	28	-0-	28	259	3 1	25 3	Y	-0-		-0-

MAYER 19		WELL #: 7		RRCID -> 202889		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428		
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
09	0	54	-0-	54	54	54 2		Y	-0-		-0-
10	0	52	-0-	52	106	52 2		Y	-0-		-0-
11	0	45	-0-	45	151	45 2		Y	-0-		-0-
12	0	43	-0-	43	194	43 2		Y	-0-		-0-
01	0	42	-0-	42	236	42 2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK "129"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 10		RRCID -> 203016		COMPL. DATE 11/28/2003			TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892			
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	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3	N	-0-			-0-
09	0	885	-0-	885	885	885	3	N	-0-			-0-
10	0	911	-0-	911	1796	911	3	N	-0-			-0-
11	0	883	-0-	883	2679	883	3	N	-0-			-0-
12	0	907	-0-	907	3586	907	3	N	-0-			-0-
01	0	372	-0-	372	3958	372	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 203020		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949			
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	3	N	-0-			-0-
10	0	58	-0-	58	116	58	3	N	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	171	55	3	N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	224	53	3	N	-0-			-0-
01	0	62	-0-	62	286	9	1	53	3	N		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 203021		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	5	2	3	N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	7	2	3	N	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	11	4	3	N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	13	2	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 203023		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	70	70	3	N	-0-			-0-
10	0	63	-0-	63	133	63	3	N	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58	191	58	3	N	-0-			-0-
12	0	67	-0-	67	258	67	3	N	-0-			-0-
01	0	72	-0-	72	330	72	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 203313		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234			
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	20	1	299	2	Y		-0-
09	0	307	-0-	307	307	19	1	288	2	Y		-0-
10	0	314	-0-	314	621	19	1	295	2	Y		-0-
11	0	298	-0-	298	919	18	1	280	2	Y		-0-
12	0	301	-0-	301	1220	18	1	283	2	Y		-0-
01	0	302	-0-	302	1522	18	1	284	2	Y		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 203314		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534			
08	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	74	1	1089	2	Y		-0-
09	0	1133	-0-	1133	1133	70	1	1063	2	Y		-0-
10	0	1186	-0-	1186	2319	70	1	1116	2	Y		-0-
11	0	1165	-0-	1165	3484	72	1	1093	2	Y		-0-
12	0	1160	-0-	1160	4644	69	1	1091	2	Y		-0-
01	0	1166	-0-	1166	5810	71	1	1095	2	Y		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 203316		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902			
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	65	1	954	2	Y		-0-
09	0	951	-0-	951	951	58	1	893	2	Y		-0-
10	0	947	-0-	947	1898	56	1	891	2	Y		-0-
11	0	972	-0-	972	2870	60	1	912	2	Y		-0-
12	0	976	-0-	976	3846	58	1	918	2	Y		-0-
01	0	822	-0-	822	4668	50	1	772	2	Y		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	203335	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	5318 - 8500		
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	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-			-0-
09	0	283	-0-	283	283	17	1	266	2	Y	-0-			-0-
10	0	277	-0-	277	560	16	1	261	2	Y	-0-			-0-
11	0	266	-0-	266	826	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
12	0	358	-0-	358	1184	21	1	337	2	Y	-0-			-0-
01	0	381	-0-	381	1565	23	1	358	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	203336	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5378 - 8290		
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-			-0-
09	0	418	-0-	418	418	26	1	392	2	Y	-0-			-0-
10	0	418	-0-	418	836	25	1	393	2	Y	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	1103	16	1	251	2	Y	-0-			-0-
12	0	490	-0-	490	1593	29	1	461	2	Y	-0-			-0-
01	0	447	-0-	447	2040	27	1	420	2	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2134E	RRCID ->	204477	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	4418 - 7318		
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
09	0	390	-0-	390	390	390	3			N	-0-			-0-
10	0	454	-0-	454	844	454	3			N	-0-			-0-
11	0	418	-0-	418	1262	418	3			N	-0-			-0-
12	0	478	-0-	478	1740	478	3			N	-0-			-0-
01	0	499	-0-	499	2239	499	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2206E	RRCID ->	204479	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4596 - 5178		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		2091E	RRCID ->	204480	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6114 - 6194		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	40	23	3			N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	71	31	3			N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	102	31	3			N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	111	9	3			N	-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-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 188		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	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

DUKE WILSON 188		WELL #: 12		RRCID -> 204492	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5666	-	8563			
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	67	1	730	3	N	-0-	
09	0	708	-0-	708	708	59	1	647	3	N	2	1 1
10	0	709	-0-	709	1417	56	1	652	3	N	1	1 1
11	0	672	-0-	672	2089	1	9	621	3	N	-0-	1 1
12	0	678	-0-	678	2767	53	1	623	3	N	2	1 1
01	0	701	-0-	701	3468	2	9	643	3	N	6	5 1
						51	1					3
						7	9					

DUKE WILSON 188		WELL #: 14		RRCID -> 204494	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5714	-	7788			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3 1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
											-0-	-0-
											-0-	-0-

DUKE WILSON 187		WELL #: 11		RRCID -> 204495	COMPL. DATE 05/24/2003	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 5738	-	7984			
08	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	161	1	1746	3	N	-0-	-0-
09	0	1815	-0-	1815	1815	151	1	1664	3	N	-0-	-0-
10	0	1880	-0-	1880	3695	148	1	1732	3	N	-0-	-0-
11	0	1806	-0-	1806	5501	137	1	1669	3	N	-0-	-0-
12	0	1900	-0-	1900	7401	148	1	1752	3	N	-0-	-0-
01	0	1855	-0-	1855	9256	137	1	1718	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204499	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 5640	-	8342			
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	N	1	1
09	0	182	-0-	182	182	1	9	167	3	N	-0-	1 1
10	0	66	-0-	66	248	5	1	61	3	N	-0-	-0-
11	0	29	-0-	29	277	2	1	27	3	N	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	278	1	3			N	-0-	-0-
01	0	572	-0-	572	850	40	1	503	3	N	26	14 1
						29	9					12

DUKE WILSON 187		WELL #: 14		RRCID -> 204501	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 5653	-	8112			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 174		WELL #: 4		RRCID -> 204543	COMPL. DATE 06/09/2003	TOTAL DEPTH 8874	PERF. 5628	-	8090			
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	26	1	281	3	N	-0-	-0-
09	0	291	-0-	291	291	24	1	267	3	N	-0-	-0-
10	0	298	-0-	298	589	23	1	275	3	N	-0-	-0-
11	0	281	-0-	281	870	21	1	260	3	N	-0-	-0-
12	0	297	-0-	297	1167	23	1	274	3	N	-0-	-0-
01	0	306	-0-	306	1473	23	1	283	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

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	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	89	1	968	3	N	-0-			2
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	83	1	912	3	N	9	2	1	9
						10	9							
10	0	1033	-0-	1033	1033	81	1	951	3	N	1	4	1	6
						1	9							
11	0	963	-0-	963	1996	73	1	890	3	N	-0-	4	1	2
12	0	1094	-0-	1094	3090	85	1	1000	3	N	8	2	1	8
						9	9							
01	0	1072	-0-	1072	4162	79	1	990	3	N	3	9	1	2
						3	9							

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

08	961 N	28	-0-	-933	-0-	2	1	26	3	N	-0-			2
09	0	711	-0-	711	711	59	1	648	3	N	4	1	1	5
						4	9							
10	0	1230	-0-	1230	1941	97	1	1133	3	N	-0-	2	1	3
11	0	1042	-0-	1042	2983	79	1	963	3	N	-0-	2	1	1
12	0	1079	-0-	1079	4062	83	1	979	3	N	15	3	1	13
						17	9							
01	0	1099	-0-	1099	5161	81	1	1016	3	N	2	12	1	3
						2	9							

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

08	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

08	1085 N	888	-0-	-197	-0-	75	1	813	3	N	-0-			-0-
09	0	919	-0-	919	919	76	1	843	3	N	-0-			-0-
10	0	861	-0-	861	1780	68	1	793	3	N	-0-			-0-
11	0	917	-0-	917	2697	70	1	847	3	N	-0-			-0-
12	0	960	-0-	960	3657	75	1	885	3	N	-0-			-0-
01	0	880	-0-	880	4537	65	1	815	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

08	868 N	832	-0-	-36	-0-	68	1	742	3	N	20			36
						22	9							
09	0	610	-0-	610	610	51	1	559	3	N	-0-	25	1	11
10	0	877	-0-	877	1487	67	1	781	3	N	26	4	1	33
						29	9							
11	0	850	-0-	850	2337	62	1	754	3	N	31	23	1	41
						34	9							
12	0	871	-0-	871	3208	68	1	803	3	N	-0-	27	1	14
01	0	811	-0-	811	4019	60	1	749	3	N	2	13	1	3
						2	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2110		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104														
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	82	1	113	2	N	12			22
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	892	3	13	9					
10	0	854	-0-	854	854	78	1	4	2	N	1	16	1	7
11	0	855	-0-	855	1709	862	3	1	9					
12	0	816	-0-	816	2525	66	1	775	3	N	12	3	1	16
01	0	960	-0-	960	3485	13	9	774	3	N	15	11	1	20
						64	1	752	3	N	-0-	13	1	7
						17	9	886	3	N	3	8	1	2
						71	1							
						3	9							

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574														
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	3	N	-0-			-0-
09	0	1173	-0-	1173	1173	97	1	1076	3	N	-0-			-0-
10	0	1183	-0-	1183	2356	93	1	1090	3	N	-0-			-0-
11	0	1110	-0-	1110	3466	84	1	1026	3	N	-0-			-0-
12	0	1021	-0-	1021	4487	80	1	941	3	N	-0-			-0-
01	0	1027	-0-	1027	5514	76	1	951	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908														
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	59	1	636	3	N	-0-			-0-
09	0	685	-0-	685	685	57	1	628	3	N	-0-			-0-
10	0	574	-0-	574	1259	45	1	529	3	N	-0-			-0-
11	0	573	-0-	573	1832	44	1	529	3	N	-0-			-0-
12	0	716	-0-	716	2548	56	1	660	3	N	-0-			-0-
01	0	654	-0-	654	3202	48	1	606	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940														
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	498	3	N	1			1
09	0	422	-0-	422	422	1	9							
10	0	427	-0-	427	849	35	1	387	3	N	-0-			1
11	0	409	-0-	409	1258	34	1	393	3	N	-0-			1
12	0	401	-0-	401	1659	31	1	377	3	N	1	1	1	1
01	0	427	-0-	427	2086	1	9							
						31	1	369	3	N	1	1	1	1
						1	9							
						6	9							

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528														
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	97	1	1051	3	N	-0-			-0-
09	0	1106	-0-	1106	1106	92	1	1014	3	N	-0-			-0-
10	0	1029	-0-	1029	2135	81	1	948	3	N	-0-			-0-
11	0	842	-0-	842	2977	64	1	778	3	N	-0-			-0-
12	0	1143	-0-	1143	4120	89	1	1054	3	N	-0-			-0-
01	0	1112	-0-	1112	5232	82	1	1030	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 189		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 12		RRCID -> 204833		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630					
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	341 N	330	-0-	-11	-0-	28	1	302	3	N	-0-			-0-
09	0	309	-0-	309	309	26	1	283	3	N	-0-			-0-
10	0	332	-0-	332	641	26	1	306	3	N	-0-			-0-
11	0	315	-0-	315	956	24	1	291	3	N	-0-			-0-
12	0	317	-0-	317	1273	25	1	292	3	N	-0-			-0-
01	0	310	-0-	310	1583	23	1	287	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 12		RRCID -> 204835		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100					
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	185	1	2006	3	N	-0-			-0-
09	0	2018	-0-	2018	2018	168	1	1850	3	N	-0-			-0-
10	0	2162	-0-	2162	4180	170	1	1992	3	N	-0-			-0-
11	0	1893	-0-	1893	6073	144	1	1749	3	N	-0-			-0-
12	0	1720	-0-	1720	7793	134	1	1586	3	N	-0-			-0-
01	0	1523	-0-	1523	9316	113	1	1410	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204839		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401					
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	N	-0-			-0-
09	0	368	-0-	368	368	31	1	337	3	N	-0-			-0-
10	0	355	-0-	355	723	28	1	327	3	N	-0-			-0-
11	0	364	-0-	364	1087	28	1	336	3	N	-0-			-0-
12	0	371	-0-	371	1458	29	1	342	3	N	-0-			-0-
01	0	370	-0-	370	1828	27	1	343	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1533		RRCID -> 204845		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908					
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	26	1	277	3	N	-0-			-0-
09	0	202	-0-	202	202	17	1	185	3	N	-0-			-0-
10	0	264	-0-	264	466	21	1	243	3	N	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	748	21	1	261	3	N	-0-			-0-
12	0	311	-0-	311	1059	24	1	287	3	N	-0-			-0-
01	0	322	-0-	322	1381	24	1	298	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204847		COMPL. DATE 01/26/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186					
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	101	1	35	3	N	-0-			-0-
09	0	132	-0-	132	132	98	1	34	3	N	-0-			-0-
10	0	113	-0-	113	245	78	1	35	3	N	-0-			-0-
11	0	102	-0-	102	347	69	1	33	3	N	-0-			-0-
12	0	108	-0-	108	455	75	1	33	3	N	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	543	42	1	46	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 16S		RRCID -> 204848		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290					
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
09	0	534	-0-	534	534	534	3			N	-0-			-0-
10	0	549	-0-	549	1083	549	3			N	-0-			-0-
11	0	440	-0-	440	1523	440	3			N	-0-			-0-
12	0	291	-0-	291	1814	291	3			N	-0-			-0-
01	0	380	-0-	380	2194	380	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 13S		RRCID -> 204849		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212					
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
09	0	198	-0-	198	198	198	3			N	-0-			-0-
10	0	205	-0-	205	403	205	3			N	-0-			-0-
11	0	189	-0-	189	592	189	3			N	-0-			-0-
12	0	198	-0-	198	790	198	3			N	-0-			-0-
01	0	191	-0-	191	981	191	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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
CANYON RANCH 106		WELL #: 14S		RRCID -> 204850	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 5502	PERF. 4302	-		5226						
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	0	787	-0-	787	787	787	3			N	-0-					-0-
10	0	808	-0-	808	1595	808	3			N	-0-					-0-
11	0	753	-0-	753	2348	753	3			N	-0-					-0-
12	0	789	-0-	789	3137	789	3			N	-0-					-0-
01	0	781	-0-	781	3918	781	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH 104		WELL #: 16S		RRCID -> 204851	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 6006	PERF. 4650	-		5084						
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	0	6	-0-	6	11	6	3			N	-0-					-0-
11	0	7	-0-	7	18	7	3			N	-0-					-0-
12	0	5	-0-	5	23	5	3			N	-0-					-0-
01	0	7	-0-	7	30	7	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH 106		WELL #: 15S		RRCID -> 204852	COMPL. DATE 02/19/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5166	-		5262						
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	0	564	-0-	564	564	564	3			N	-0-					-0-
10	0	572	-0-	572	1136	572	3			N	-0-					-0-
11	0	549	-0-	549	1685	549	3			N	-0-					-0-
12	0	566	-0-	566	2251	566	3			N	-0-					-0-
01	0	568	-0-	568	2819	568	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH 115		WELL #: 16S		RRCID -> 204854	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5130	-		5218						
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	0	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	66	33	3			N	-0-					-0-
11	0	32	-0-	32	98	32	3			N	-0-					-0-
12	0	32	-0-	32	130	32	3			N	-0-					-0-
01	0	32	-0-	32	162	32	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 401E		RRCID -> 204858	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 6782	-		7012						
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	0	247	-0-	247	247	247	3			N	-0-					-0-
10	0	251	-0-	251	498	251	3			N	-0-					-0-
11	0	263	-0-	263	761	263	3			N	-0-					-0-
12	0	256	-0-	256	1017	256	3			N	-0-					-0-
01	0	268	-0-	268	1285	268	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1132E		RRCID -> 204859	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 4614	-		5486						
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
10	0	13	-0-	13	19	13	3			N	-0-					-0-
11	0	5	-0-	5	24	5	3			N	-0-					-0-
12	0	11	-0-	11	35	11	3			N	-0-					-0-
01	0	11	-0-	11	46	11	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1135E		RRCID -> 204860	COMPL. DATE 07/13/2003	TOTAL DEPTH 6674	PERF. 6158	-		6260						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	53	31	3			N	-0-					-0-
12	0	21	-0-	21	74	21	3			N	-0-					-0-
01	0	12	-0-	12	86	12	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

CANYON RANCH 106		WELL #: 10S		RRCID ->	204864	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5102 -	5194		
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	173	173	3			N	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173	346	173	3			N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165	511	165	3			N	-0-			-0-
12	0	176	-0-	176	687	176	3			N	-0-			-0-
01	0	165	-0-	165	852	165	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID ->	204865	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	4670 -	5110		
08	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09	0	66	-0-	66	66	66	3			N	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	91	25	3			N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	96	5	3			N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	105	9	3			N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	111	6	3			N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID ->	204869	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6380 -	8468		
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	32	1	193	3	N	-0-			-0-
09	0	216	-0-	216	216	27	1	189	3	N	-0-			-0-
10	0	226	-0-	226	442	29	1	197	3	N	-0-			-0-
11	0	221	-0-	221	663	28	1	193	3	N	-0-			-0-
12	0	227	-0-	227	890	27	1	200	3	N	-0-			-0-
01	0	228	-0-	228	1118	30	1	198	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID ->	204873	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4646 -	5136		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	1			N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	42	26	1			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID ->	204874	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4830 -	5172		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 924S		RRCID ->	204875	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4562 -	4682		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11S		RRCID ->	204884	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4686 -	5108		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 9315S		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

WILSON, DUKE														
WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711														
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	1			1
09	0	65	-0-	65	65	5	1	60	3	N	-0-	1	1	-0-
10	0	239	-0-	239	304	19	1	219	3	N	1			1
11	0	194	-0-	194	498	15	1	177	3	N	2	1	1	2
12	0	179	-0-	179	677	14	1	165	3	N	-0-	1	1	1
01	0	233	-0-	233	910	17	1	214	3	N	2	2	1	1

WILSON, DUKE 172														
WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748														
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	25	1	267	3	N	-0-			-0-
09	0	279	-0-	279	279	23	1	256	3	N	-0-			-0-
10	0	287	-0-	287	566	23	1	264	3	N	-0-			-0-
11	0	272	-0-	272	838	21	1	251	3	N	-0-			-0-
12	0	276	-0-	276	1114	22	1	254	3	N	-0-			-0-
01	0	274	-0-	274	1388	20	1	254	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115														
WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176														
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09	0	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	74	7	3			N	-0-			-0-
11	0	79	-0-	79	153	79	3			N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	179	26	3			N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	204	25	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH														
WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168														
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	95	1	6	3	N	-0-			-0-
09	0	103	-0-	103	103	92	1	11	3	N	-0-			-0-
10	0	128	-0-	128	231	95	1	33	3	N	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	332	92	1	9	3	N	-0-			-0-
12	0	132	-0-	132	464	95	1	37	3	N	-0-			-0-
01	0	135	-0-	135	599	95	1	40	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH														
WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		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 (-)	* 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-

CANYON RANCH		WELL #: 1069S		RRCID -> 205029		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
10	0	7	-0-	7	9	7	3			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	10	1	3			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	11	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 12S		RRCID -> 205030		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150							
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
10	0	7	-0-	7	13	7	3			N	-0-					-0-
11	0	8	-0-	8	21	8	3			N	-0-					-0-
12	0	13	-0-	13	34	13	3			N	-0-					-0-
01	0	13	-0-	13	47	13	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 53		WELL #: 8		RRCID -> 205046		COMPL. DATE 08/09/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770							
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	N	-0-					1
09	0	486	-0-	486	486	24	1	462	3	N	-0-					1
10	0	491	-0-	491	977	22	1	469	3	N	-0-					1
11	0	486	-0-	486	1463	21	1	465	3	N	-0-					1
12	0	471	-0-	471	1934	21	1	450	3	N	-0-					1
01	0	455	-0-	455	2389	21	1	434	3	N	-0-					1

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID -> 205049		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703							
08	930 N	763	-0-	-167	-0-	43	1	720	3	N	-0-					2
09	0	920	-0-	920	920	45	1	875	3	N	-0-					2
10	0	936	-0-	936	1856	42	1	894	3	N	-0-					2
11	0	997	-0-	997	2853	44	1	953	3	N	-0-					2
12	0	948	-0-	948	3801	43	1	905	3	N	-0-					2
01	0	989	-0-	989	4790	46	1	943	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 24		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162																
08	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	71	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	0	986	-0-	986	986	47	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	0	976	-0-	976	1962	46	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	0	871	-0-	871	2833	69	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	0	805	-0-	805	3638	100	1	705	2	Y	-0-					-0-
01	0	790	-0-	790	4428	96	1	691	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176																
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	103	1	763	3	N	2	2	8			27
						2	9									
09	0	815	-0-	815	815	87	1	728	3	N	-0-					27
10	0	824	-0-	824	1639	81	1	740	3	N	3	10	1	3	8	17
						3	9									
11	0	776	-0-	776	2415	66	1	710	3	N	-0-					17
12	0	799	-0-	799	3214	67	1	732	3	N	-0-	7	1			10
01	0	807	-0-	807	4021	71	1	730	3	N	5	4	1	5	8	6
						6	9									

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072																
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
09	0	305	-0-	305	305	305	3			Y	-0-					-0-
10	0	289	-0-	289	594	289	3			Y	-0-					-0-
11	0	260	-0-	260	854	260	3			Y	-0-					-0-
12	0	253	-0-	253	1107	253	3			Y	-0-					-0-
01	0	180	-0-	180	1287	3	1	177	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890																
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	0	97	-0-	97	97	3	1	94	3	N	-0-					-0-
10	0	113	-0-	113	210	26	1	87	3	N	-0-					-0-
11	0	99	-0-	99	309	16	1	83	3	N	-0-					-0-
12	0	92	-0-	92	401	92	3			N	-0-					-0-
01	0	102	-0-	102	503	3	1	99	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140																
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	0	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	0	61	-0-	61	96	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	0	54	-0-	54	150	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	0	68	-0-	68	218	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	0	6	-0-	6	224	6	3			Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733																
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	204	1	731	3	Y	4	4	8			25
						4	9									
09	0	876	-0-	876	876	199	1	677	3	Y	-0-					25
10	0	893	-0-	893	1769	201	1	690	3	Y	2	2	8			25
						2	9									
11	0	825	-0-	825	2594	191	1	632	3	Y	2	25	1	1	8	1
						2	9									
12	0	842	-0-	842	3436	186	1	656	3	Y	-0-					1
01	0	335	-0-	335	3771	91	1	244	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205099		COMPL. DATE 09/04/2003				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939				
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	192	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	0	195	-0-	195	195	185	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	393	191	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	0	189	-0-	189	582	185	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	0	203	-0-	203	785	191	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	0	203	-0-	203	988	191	1	12	3	Y	-0-			-0-
MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205102		COMPL. DATE 09/07/2003				TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750				
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			-0-
09	0	184	-0-	184	184	15	1	169	3	Y	-0-			-0-
10	0	182	-0-	182	366	14	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	0	185	-0-	185	551	14	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	0	182	-0-	182	733	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
01	0	189	-0-	189	922	15	1	174	3	Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205132		COMPL. DATE 02/15/2004				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069				
08	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	102	1	1689	3	N	1			4
09	0	1714	-0-	1714	1714	83	1	1628	3	N	3			7
10	0	1722	-0-	1722	3436	77	1	1644	3	N	1			8
11	0	1645	-0-	1645	5081	72	1	1572	3	N	1	6	1	3
12	0	1706	-0-	1706	6787	77	1	1622	3	N	6			9
01	0	1695	-0-	1695	8482	78	1	1615	3	N	2	7	1	4
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 9		RRCID -> 205136		COMPL. DATE 02/12/2004				TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396				
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	6	1	1	6
09	0	501	-0-	501	501	488	3	7	9		5	6	1	5
10	0	319	-0-	319	820	41	1	454	3	N	4	2	1	7
11	0	549	-0-	549	1369	25	1	290	3	N	4	5	1	6
12	0	524	-0-	524	1893	36	1	509	3	N	4	5	1	7
01	0	515	-0-	515	2408	35	1	482	3	N	6	5	1	7
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3207		RRCID -> 205191		COMPL. DATE 07/12/2003				TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244				
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	32	1	172	3	Y	4			6
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	9	21	1	Y	-0-			6
10	0	221	-0-	221	221	19	1	195	3	Y	6			12
11	0	292	-0-	292	513	34	1	238	3	Y	18	9	1	21
12	0	303	-0-	303	816	20	9	41	1	Y	1	14	1	8
01	0	288	-0-	288	1104	1	9	26	1	Y	-0-			8

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

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	629 N	629	-0-	-0-	-0-	206	1	423 3	Y	-0-		-0-
09	0	610	-0-	610	610	197	1	413 3	Y	-0-		-0-
10	0	653	-0-	653	1263	207	1	446 3	Y	-0-		-0-
11	0	621	-0-	621	1884	202	1	419 3	Y	-0-		-0-
12	0	631	-0-	631	2515	210	1	421 3	Y	-0-		-0-
01	0	633	-0-	633	3148	210	1	423 3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 11		RRCID -> 205276		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 6170 - 8178		
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	53	1	553 3	Y	-0-	1 1	1
09	0	585	-0-	585	585	43	1	535 3	Y	6		7
10	0	600	-0-	600	1185	52	1	548 3	Y	-0-	6 1	1
11	0	585	-0-	585	1770	49	1	535 3	Y	1		2
12	0	610	-0-	610	2380	36	1	565 3	Y	8		10
01	0	601	-0-	601	2981	45	1	556 3	Y	-0-	8 1	2

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205279		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6272 - 8154		
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	33	1	345 3	Y	4	6 1	5
09	0	404	-0-	404	404	30	1	374 3	Y	-0-		5
10	0	418	-0-	418	822	36	1	376 3	Y	5	8 1	2
11	0	377	-0-	377	1199	31	1	340 3	Y	5		7
12	0	358	-0-	358	1557	21	1	337 3	Y	-0-		7
01	0	231	-0-	231	1788	17	1	213 3	Y	1	6 1	2

THOMSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 6124		PERF. 5292 - 5936		
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-		-0-
10	0	13	-0-	13	14	13	3		N	-0-		-0-
11	0	12	-0-	12	26	12	3		N	-0-		-0-
12	0	4	-0-	4	30	4	3		N	-0-		-0-
01	0	12	-0-	12	42	12	3		N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205296		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 5680 - 8162		
08	0 N	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1718		RRCID -> 205302	COMPL. DATE 04/12/2004	TOTAL DEPTH 8301	PERF. 5535	- 8109								
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-

SIMMONS RANCH				WELL #: 52		RRCID -> 205387	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 6864	- 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-

SHURLEY				WELL #: 99		RRCID -> 205388	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5142	- 5996						
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	0	141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					-0-
10	0	147	-0-	147	288	147	3			N	-0-					-0-
11	0	137	-0-	137	425	137	3			N	-0-					-0-
12	0	144	-0-	144	569	144	3			N	-0-					-0-
01	0	102	-0-	102	671	102	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38				WELL #: 1		RRCID -> 205390	COMPL. DATE 09/28/2003	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 6391	- 7987						
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
09	0	202	-0-	202	202	10	1	192	3	N	-0-					-0-
10	0	205	-0-	205	407	9	1	196	3	N	-0-					-0-
11	0	204	-0-	204	611	9	1	195	3	N	-0-					-0-
12	0	218	-0-	218	829	10	1	208	3	N	-0-					-0-
01	0	214	-0-	214	1043	10	1	204	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H.				WELL #: 10		RRCID -> 205391	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 6202	- 7534						
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	28	1	171	3	N	-0-					-0-
09	0	193	-0-	193	193	24	1	169	3	N	-0-					-0-
10	0	201	-0-	201	394	26	1	175	3	N	-0-					-0-
11	0	193	-0-	193	587	25	1	168	3	N	-0-					-0-
12	0	196	-0-	196	783	24	1	172	3	N	-0-					-0-
01	0	191	-0-	191	974	25	1	166	3	N	-0-					-0-

MAYER 20				WELL #: 4		RRCID -> 205403	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 8727	PERF. 6386	- 8570						
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	0	215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
10	0	210	-0-	210	425	210	2			Y	-0-					-0-
11	0	216	-0-	216	641	216	2			Y	-0-					-0-
12	0	221	-0-	221	862	221	2			Y	-0-					-0-
01	0	341	-0-	341	1203	341	2			Y	-0-					-0-

MAYER 20				WELL #: 5		RRCID -> 205405	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 8751	PERF. 6658	- 8305						
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
09	0	357	-0-	357	357	357	2			Y	-0-					-0-
10	0	204	-0-	204	561	204	2			Y	-0-					-0-
11	0	348	-0-	348	909	348	2			Y	-0-					-0-
12	0	335	-0-	335	1244	335	2			Y	-0-					-0-
01	0	302	-0-	302	1546	302	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS 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	465 N	459	-0-	-6	-0-	26	1	432	3	N	1			2
09	0	454	-0-	454	454	1	9	432	3	N	-0-			2
10	0	443	-0-	443	897	20	1	422	3	N	1			3
11	0	443	-0-	443	1340	1	9	422	3	N	2	2	1	1 8
12	0	554	-0-	554	1894	2	9	526	3	N	3			5
01	0	442	-0-	442	2336	3	9	422	3	N	-0-	4	1	1

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-			-0-
10	0	174	-0-	174	347	174	2			Y	-0-			-0-
11	0	162	-0-	162	509	162	2			Y	-0-			-0-
12	0	163	-0-	163	672	163	2			Y	-0-			-0-
01	0	162	-0-	162	834	162	2			Y	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	N	-0-			-0-
09	0	198	-0-	198	198	25	1	173	3	N	-0-			-0-
10	0	206	-0-	206	404	26	1	180	3	N	-0-			-0-
11	0	203	-0-	203	607	26	1	177	3	N	-0-			-0-
12	0	222	-0-	222	829	27	1	195	3	N	-0-			-0-
01	0	215	-0-	215	1044	28	1	187	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
09	0	42	-0-	42	42	3	1	39	3	N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	86	3	1	41	3	N	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	128	3	1	39	3	N	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	171	3	1	40	3	N	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	213	3	1	39	3	N	-0-			-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

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
*06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
*10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
*11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
*12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412																
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*10	310 N	92	-0-	-218	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205524		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960								
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	0	110	-0-	110	110	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	0	105	-0-	105	215	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	0	105	-0-	105	320	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	0	114	-0-	114	434	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	0	174	-0-	174	608	70	1	104	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205526		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650								
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	0	64	-0-	64	64	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	0	65	-0-	65	129	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	0	62	-0-	62	191	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	0	64	-0-	64	255	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	0	64	-0-	64	319	7	1	57	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60A		WELL #: 5		RRCID -> 205540		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130								
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205549		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248								
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	0	21	-0-	21	21	2	1	19	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

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
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	540 N	404	-0-	-136	-0-	404	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	558 N	375	-0-	-183	-0-	375	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

08	682 N	457	-0-	-225	-0-	40	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	0	361	-0-	361	361	27	1	334	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	0	196	-0-	196	557	17	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	0	401	-0-	401	958	33	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	0	325	-0-	325	1283	19	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	0	382	-0-	382	1665	29	1	353	3	Y	-0-	-0-	-0-	1

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	N	-0-	-0-	-0-	9
09	0	616	-0-	616	616	41	1	575	3	N	-0-	-0-	-0-	9
10	0	626	-0-	626	1242	47	1	579	3	N	-0-	-0-	-0-	9
11	0	284	-0-	284	1526	28	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-	9
12	0	243	-0-	243	1769	14	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-	9
01	0	287	-0-	287	2056	287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	18	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	20	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	139	-0-	139	159	12	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	8	-0-	8	167	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 205728		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524					
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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	-0-			19
09	0	96	-0-	96	96	10	1	86	3	N	-0-			19
10	0	100	-0-	100	196	10	1	90	3	N	-0-			19
11	0	93	-0-	93	289	8	1	85	3	N	-0-			19
12	0	94	-0-	94	383	8	1	86	3	N	-0-			19
01	0	90	-0-	90	473	8	1	82	3	N	-0-			19

TOM MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 205731		COMPL. DATE 12/07/2003			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 4		RRCID -> 205833		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683					
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	22	1	267	3	N	-0-			1
09	0	287	-0-	287	287	19	1	268	3	N	-0-			1
10	0	292	-0-	292	579	22	1	270	3	N	-0-			1
11	0	272	-0-	272	851	27	1	245	3	N	-0-			1
12	0	236	-0-	236	1087	14	1	222	3	N	-0-			1
01	0	265	-0-	265	1352	265	3			N	-0-			1

MAYER 7		WELL #: 2		RRCID -> 205838		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337					
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	107	1	790	3	N	-0-			-0-
09	0	659	-0-	659	659	70	1	589	3	N	-0-			-0-
10	0	797	-0-	797	1456	78	1	719	3	N	-0-			-0-
11	0	672	-0-	672	2128	57	1	615	3	N	-0-			-0-
12	0	527	-0-	527	2655	44	1	483	3	N	-0-			-0-
01	0	590	-0-	590	3245	53	1	537	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205922		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476					
08	527 N	441	-0-	-86	-0-	37	1	403	3	N	1			1
09	0	506	-0-	506	506	1	9							
10	0	508	-0-	508	1014	42	1	464	3	N	-0-			1
11	0	484	-0-	484	1498	40	1	468	3	N	-0-			1
12	0	501	-0-	501	1999	37	1	446	3	N	1	1 1		1
01	0	608	-0-	608	2607	39	1	461	3	N	1	1 1		1
						1	9							
						45	1	556	3	N	6	4 1		3
						7	9							

MAYER 47		WELL #: 7		RRCID -> 205927		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796					
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-			-0-
09	0	240	-0-	240	240	19	1	221	3	Y	-0-			-0-
10	0	240	-0-	240	480	18	1	222	3	Y	-0-			-0-
11	0	230	-0-	230	710	17	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	0	233	-0-	233	943	17	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	0	229	-0-	229	1172	18	1	211	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED		//CONT.// 875310		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

MAYER 3C		WELL #:		23	RRCID ->	205931	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6420	-	8486		
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	0	76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					-0-
10	0	69	-0-	69	145	69	2			Y	-0-					-0-
11	0	64	-0-	64	209	64	2			Y	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66	275	66	2			Y	-0-					-0-
01	0	62	-0-	62	337	62	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #:		19	RRCID ->	205934	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	6454	-	8451		
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	0	174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					-0-
10	0	222	-0-	222	396	222	2			Y	-0-					-0-
11	0	182	-0-	182	578	182	2			Y	-0-					-0-
12	0	174	-0-	174	752	174	2			Y	-0-					-0-
01	0	174	-0-	174	926	174	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #:		18	RRCID ->	205936	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6516	-	8412		
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1
09	0	578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-					1
10	0	599	-0-	599	1177	599	2			Y	-0-					1
11	0	577	-0-	577	1754	577	2			Y	-0-					1
12	0	592	-0-	592	2346	592	2			Y	-0-					1
01	0	763	-0-	763	3109	763	2			Y	-0-					1

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		8	RRCID ->	205939	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6990	-	8226		
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	69	1	511	3	N	-0-					12
09	0	533	-0-	533	533	57	1	476	3	N	-0-					12
10	0	549	-0-	549	1082	54	1	495	3	N	-0-					12
11	0	522	-0-	522	1604	44	1	478	3	N	-0-					12
12	0	550	-0-	550	2154	46	1	504	3	N	-0-					12
01	0	756	-0-	756	2910	67	1	689	3	N	-0-					12

MAYFIELD 45		WELL #:		17	RRCID ->	205945	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	6196	-	7401		
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	0	189	-0-	189	189	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	0	198	-0-	198	387	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	0	191	-0-	191	578	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	0	191	-0-	191	769	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	0	197	-0-	197	966	15	1	182	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #:		20	RRCID ->	205946	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6461	-	8354		
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	0	238	-0-	238	238	82	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	0	269	-0-	269	507	101	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	0	243	-0-	243	750	85	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	0	247	-0-	247	997	95	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	0	197	-0-	197	1194	101	1	96	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #:		22	RRCID ->	205947	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6454	-	8032		
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	0	244	-0-	244	244	78	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	0	284	-0-	284	528	101	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	0	262	-0-	262	790	85	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	0	271	-0-	271	1061	91	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	0	268	-0-	268	1329	101	1	167	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

WELL #: 8		RRCID -> 205988		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 8070			PERF. 6192 - 7514					
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	166	1	1001	3	N	-0-	-0-			
09	0	1141	-0-	1141	1141	144	1	995	3	N	2	2			
10	0	827	-0-	827	1968	100	1	684	3	N	39	41			
11	0	692	-0-	692	2660	43	9	590	3	N	14	31 1 24			
12	0	861	-0-	861	3521	87	1	757	3	N	1	25			
01	0	370	-0-	370	3891	15	9	315	3	N	7	32			

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 12		RRCID -> 205989			COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8723			PERF. 6335 - 7474		
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	N	-0-	-0-			
09	0	405	-0-	405	405	26	1	379	3	N	-0-	-0-			
10	0	328	-0-	328	733	20	1	308	3	N	-0-	-0-			
11	0	470	-0-	470	1203	25	1	445	3	N	-0-	-0-			
12	0	446	-0-	446	1649	31	1	415	3	N	-0-	-0-			
01	0	348	-0-	348	1997	23	1	325	3	N	-0-	-0-			

LANCASTER 154		WELL #: 5		RRCID -> 206017			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7416			PERF. 5940 - 6396		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	-0-			
09	0	43	-0-	43	43	4	1	39	3	Y	-0-	-0-			
10	0	60	-0-	60	103	6	1	54	3	Y	-0-	-0-			
11	0	141	-0-	141	244	16	1	125	3	Y	-0-	-0-			
12	0	77	-0-	77	321	9	1	68	3	Y	-0-	-0-			
01	0	53	-0-	53	374	6	1	47	3	Y	-0-	-0-			

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 23		RRCID -> 206087			COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6392 - 7660		
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	30	1	402	3	N	-0-	-0-			
09	0	408	-0-	408	408	26	1	382	3	N	-0-	-0-			
10	0	410	-0-	410	818	25	1	385	3	N	-0-	-0-			
11	0	385	-0-	385	1203	21	1	364	3	N	-0-	-0-			
12	0	390	-0-	390	1593	27	1	363	3	N	-0-	-0-			
01	0	379	-0-	379	1972	25	1	354	3	N	-0-	-0-			

FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #: 9		RRCID -> 206100			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 8621			PERF. 6318 - 7446		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-	-0-			
09	0	60	-0-	60	60	8	1	52	3	N	-0-	-0-			
10	0	60	-0-	60	120	8	1	52	3	N	-0-	-0-			
11	0	56	-0-	56	176	7	1	49	3	N	-0-	-0-			
12	0	62	-0-	62	238	7	1	55	3	N	-0-	-0-			
01	0	51	-0-	51	289	7	1	44	3	N	-0-	-0-			

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 206109			COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6298 - 8454		
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-	-0-			
09	0	525	-0-	525	525	33	1	492	3	N	-0-	-0-			
10	0	529	-0-	529	1054	32	1	497	3	N	-0-	-0-			
11	0	513	-0-	513	1567	28	1	485	3	N	-0-	-0-			
12	0	366	-0-	366	1933	26	1	340	3	N	-0-	-0-			
01	0	604	-0-	604	2537	39	1	565	3	N	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN, J. M.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 9		RRCID -> 206110		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8818			PERF. 6398 - 8345		
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	27	1	362	3	N	-0-			-0-
09	0	369	-0-	369	369	23	1	346	3	N	-0-			-0-
10	0	377	-0-	377	746	23	1	354	3	N	-0-			-0-
11	0	359	-0-	359	1105	19	1	340	3	N	-0-			-0-
12	0	363	-0-	363	1468	25	1	338	3	N	-0-			-0-
01	0	358	-0-	358	1826	23	1	335	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 9		RRCID -> 206112		COMPL. DATE 01/31/2004			TOTAL DEPTH 8780			PERF. 6360 - 8220		
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	8	2	3			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	17	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 8		RRCID -> 206113		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8664			PERF. 6354 - 8933		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-			-0-
09	0	123	-0-	123	123	12	1	111	3	Y	-0-			-0-
10	0	125	-0-	125	248	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	367	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	0	118	-0-	118	485	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	0	121	-0-	121	606	10	1	111	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206114		COMPL. DATE 12/23/2003			TOTAL DEPTH 7501			PERF. 6072 - 7184		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	120	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	176	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	0	56	-0-	56	232	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	0	58	-0-	58	290	7	1	51	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206115		COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 8703			PERF. 6358 - 8355		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	-0-			-0-
09	0	135	-0-	135	135	17	1	118	3	N	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120	255	15	1	105	3	N	-0-			-0-
11	0	97	-0-	97	352	12	1	85	3	N	-0-			-0-
12	0	111	-0-	111	463	13	1	98	3	N	-0-			-0-
01	0	109	-0-	109	572	14	1	95	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 206116		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 8711			PERF. 6390 - 8455		
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	30	1	183	3	N	-0-			-0-
09	0	206	-0-	206	206	26	1	180	3	N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212	418	27	1	185	3	N	-0-			-0-
11	0	205	-0-	205	623	26	1	179	3	N	-0-			-0-
12	0	208	-0-	208	831	25	1	183	3	N	-0-			-0-
01	0	196	-0-	196	1027	26	1	170	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206117		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 9250			PERF. 6670 - 9174		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID ->	206118	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6522	-	8014	
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	Y	-0-			-0-
09	0	263	-0-	263	263	26	1	237	3	Y	-0-			-0-
10	0	271	-0-	271	534	23	1	248	3	Y	-0-			-0-
11	0	260	-0-	260	794	22	1	238	3	Y	-0-			-0-
12	0	268	-0-	268	1062	23	1	245	3	Y	-0-			-0-
01	0	271	-0-	271	1333	22	1	249	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID ->	206119	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6386	-	8352	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-			-0-
09	0	130	-0-	130	130	13	1	117	3	Y	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	299	14	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	0	118	-0-	118	417	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	533	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	0	211	-0-	211	744	17	1	194	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 11		RRCID ->	206120	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	6112	-	8028	
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	46	1	483	3	Y	-0-			-0-
09	0	517	-0-	517	517	38	1	479	3	Y	-0-			-0-
10	0	534	-0-	534	1051	46	1	488	3	Y	-0-			-0-
11	0	471	-0-	471	1522	39	1	432	3	Y	-0-			-0-
12	0	508	-0-	508	2030	30	1	478	3	Y	-0-			-0-
01	0	457	-0-	457	2487	34	1	423	3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID ->	206173	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8847	PERF.	6468	-	8451	
08	651 N	562	-0-	-89	-0-	39	1	523	3	N	-0-			-0-
09	0	540	-0-	540	540	34	1	506	3	N	-0-			-0-
10	0	545	-0-	545	1085	33	1	512	3	N	-0-			-0-
11	0	509	-0-	509	1594	27	1	482	3	N	-0-			-0-
12	0	513	-0-	513	2107	36	1	477	3	N	-0-			-0-
01	0	497	-0-	497	2604	32	1	465	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 73		RRCID ->	206224	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6244	-	7200	
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-			-0-
09	0	297	-0-	297	297	297	3			N	-0-			-0-
10	0	301	-0-	301	598	301	3			N	-0-			-0-
11	0	291	-0-	291	889	291	3			N	-0-			-0-
12	0	300	-0-	300	1189	300	3			N	-0-			-0-
01	0	298	-0-	298	1487	298	3			N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 608		RRCID ->	206226	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	6890	-	7428	
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	45	1	334	3	N	-0-			-0-
09	0	290	-0-	290	290	31	1	259	3	N	-0-			-0-
10	0	399	-0-	399	689	39	1	360	3	N	-0-			-0-
11	0	650	-0-	650	1339	55	1	595	3	N	-0-			-0-
12	0	489	-0-	489	1828	41	1	448	3	N	-0-			-0-
01	0	498	-0-	498	2326	44	1	454	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 3402		RRCID ->	206227	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7025	-	7190	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	93	4	1	89	3	N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	181	4	1	84	3	N	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91	272	4	1	87	3	N	-0-			-0-
01	0	91	-0-	91	363	4	1	87	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-				-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	3			N	-0-				-0-
10	0	43	-0-	43	133	43	3			N	-0-				-0-
11	0	41	-0-	41	174	41	3			N	-0-				-0-
12	0	46	-0-	46	220	46	3			N	-0-				-0-
01	0	49	-0-	49	269	49	3			N	-0-				-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

08	248 N	220	-0-	-28	-0-	24	1	196	3	Y	-0-				1
09	0	204	-0-	204	204	20	1	184	3	Y	-0-				1
10	0	213	-0-	213	417	18	1	195	3	Y	-0-				1
11	0	205	-0-	205	622	17	1	188	3	Y	-0-				1
12	0	207	-0-	207	829	18	1	189	3	Y	-0-	1	1		-0-
01	0	213	-0-	213	1042	17	1	196	3	Y	-0-				-0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-				-0-
10	0	123	-0-	123	123	11	1	112	3	Y	-0-				-0-
11	0	123	-0-	123	246	10	1	113	3	Y	-0-				-0-
12	0	89	-0-	89	335	6	1	83	3	Y	-0-				-0-
01	0	142	-0-	142	477	9	1	133	3	Y	-0-				-0-

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

08	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	Y	-0-				-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-				-0-
10	0	137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-				-0-
11	0	128	-0-	128	265	10	1	118	3	Y	-0-				-0-
12	0	86	-0-	86	351	6	1	80	3	Y	-0-				-0-
01	0	114	-0-	114	465	7	1	107	3	Y	-0-				-0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

08	248 N	213	-0-	-35	-0-	21	1	192	3	Y	-0-				1
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-				1
10	0	229	-0-	229	229	20	1	209	3	Y	-0-				1
11	0	195	-0-	195	424	16	1	179	3	Y	-0-				1
12	0	229	-0-	229	653	15	1	214	3	Y	-0-				1
01	0	182	-0-	182	835	11	1	170	3	Y	-0-	1	1		1
						1	9								

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

08	589 N	423	-0-	-166	-0-	36	1	387	3	N	-0-				-0-
09	0	336	-0-	336	336	28	1	308	3	N	-0-				-0-
10	0	531	-0-	531	867	42	1	489	3	N	-0-				-0-
11	0	590	-0-	590	1457	45	1	545	3	N	-0-				-0-
12	0	436	-0-	436	1893	34	1	402	3	N	-0-				-0-
01	0	525	-0-	525	2418	39	1	486	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 904E		RRCID -> 206373		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
CANYON RANCH		WELL #: 303E		RRCID -> 206375		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016						
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-				-0-
10	0	85	-0-	85	149	85	3			N	-0-				-0-
11	0	78	-0-	78	227	78	3			N	-0-				-0-
12	0	79	-0-	79	306	79	3			N	-0-				-0-
01	0	77	-0-	77	383	77	3			N	-0-				-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1729		RRCID -> 206379		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789						
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-				7
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-	5	1		2
10	0	158	-0-	158	158	12	1	146	3	N	-0-	1	1		1
11	0	155	-0-	155	313	12	1	143	3	N	-0-	1	1		-0-
12	0	161	-0-	161	474	13	1	148	3	N	-0-				-0-
01	0	159	-0-	159	633	12	1	147	3	N	-0-				-0-
CANYON RANCH		WELL #: 925S		RRCID -> 206380		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166						
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-				-0-
09	0	307	-0-	307	307	307	3			N	-0-				-0-
10	0	336	-0-	336	643	336	3			N	-0-				-0-
11	0	321	-0-	321	964	321	3			N	-0-				-0-
12	0	310	-0-	310	1274	310	3			N	-0-				-0-
01	0	287	-0-	287	1561	287	3			N	-0-				-0-
CANYON RANCH		WELL #: 8216S		RRCID -> 206383		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9311S		RRCID -> 206384		COMPL. DATE 12/06/2003			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13S		RRCID -> 206385		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 835X		RRCID -> 206387		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4587 - 5132						
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-	675					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 11S		RRCID -> 206388		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4832 - 5060						
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	0	28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					-0-
10	0	27	-0-	27	55	27	3			N	-0-					-0-
11	0	25	-0-	25	80	25	3			N	-0-					-0-
12	0	24	-0-	24	104	24	3			N	-0-					-0-
01	0	26	-0-	26	130	26	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8213S		RRCID -> 206389		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4840 - 5176						
08	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	434 N	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9317S		RRCID -> 206390		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4609 - 5233						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 104		WELL #: 17S		RRCID -> 206392		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4708 - 5220						
08	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206405		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6866 - 8686						
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	29	1	234	3	Y	-0-					1
09	0	246	-0-	246	246	24	1	222	3	Y	-0-					1
10	0	251	-0-	251	497	21	1	230	3	Y	-0-					1
11	0	241	-0-	241	738	20	1	221	3	Y	-0-					1
12	0	238	-0-	238	976	21	1	217	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	239	-0-	239	1215	19	1	220	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 206406		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6264 - 7912						
08	0 N	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 206407		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 6320 - 8160					
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-		-0-
09	0	759	-0-	759	759	56	1	703	3	Y	-0-		-0-
10	0	669	-0-	669	1428	58	1	611	3	Y	-0-		-0-
11	0	499	-0-	499	1927	41	1	458	3	Y	-0-		-0-
12	0	437	-0-	437	2364	26	1	411	3	Y	-0-		-0-
01	0	393	-0-	393	2757	30	1	363	3	Y	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 48		RRCID -> 206408		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 6885 - 8339			
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	24	1	400	3	N	1		2
						1	9						
09	0	398	-0-	398	398	19	1	379	3	N	-0-		2
10	0	405	-0-	405	803	18	1	386	3	N	1		3
						1	9						
11	0	402	-0-	402	1205	18	1	383	3	N	1	2 1	2
						1	9						
12	0	414	-0-	414	1619	19	1	395	3	N	-0-		2
01	0	415	-0-	415	2034	19	1	392	3	N	4	2 1	4
						4	9						

SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206409		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 6564 - 8000			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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 #: 14		RRCID -> 206443		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451		PERF. 6159 - 7750			
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	68	1	713	3	Y	11	24 1	25
						12	9						
09	0	739	-0-	739	739	54	1	684	3	Y	1		26
						1	9						
10	0	806	-0-	806	1545	68	1	718	3	Y	18	30 1	14
						20	9						
11	0	777	-0-	777	2322	63	1	690	3	Y	22	2 8	34
						24	9						
12	0	762	-0-	762	3084	45	1	715	3	Y	2	1 8	35
						2	9						
01	0	762	-0-	762	3846	57	1	704	3	Y	1	21 1	15
						1	9						

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206446		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 6382 - 8301			
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 50		RRCID -> 206460		COMPL. DATE 04/22/2004				TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218				
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	28 1	472 3	N		-0-			1
09		0	480	-0-	480	480	23 1	456 3	N		1			2
							1 9							
10		0	487	-0-	487	967	22 1	465 3	N		-0-			2
11		0	470	-0-	470	1437	21 1	448 3	N		1	2 1		1
							1 9							
12		0	474	-0-	474	1911	21 1	452 3	N		1			2
							1 9							
01		0	272	-0-	272	2183	12 1	259 3	N		1	2 1		1
							1 9							
MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206461		COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191				
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	310 3	N		-0-			1
09		0	312	-0-	312	312	15 1	297 3	N		-0-			1
10		0	177	-0-	177	489	8 1	168 3	N		1			2
							1 9							
11		0	155	-0-	155	644	7 1	148 3	N		-0-	1 1		1
12		0	229	-0-	229	873	10 1	218 3	N		1			2
							1 9							
01		0	311	-0-	311	1184	14 1	296 3	N		1	2 1		1
							1 9							
SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206462		COMPL. DATE 02/27/2004				TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004				
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N		-0-			-0-
09		0	92	-0-	92	92	3 1	89 3	N		-0-			-0-
10		0	111	-0-	111	203	33 1	78 3	N		-0-			-0-
11		0	89	-0-	89	292	16 1	73 3	N		-0-			-0-
12		0	84	-0-	84	376	84 3		N		-0-			-0-
01		0	88	-0-	88	464	3 1	85 3	N		-0-			-0-
MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206468		COMPL. DATE 04/21/2004				TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036				
08		434 N	392	-0-	-42	-0-	22 1	370 3	N		-0-			1
09		0	357	-0-	357	357	17 1	339 3	N		1			2
							1 9							
10		0	418	-0-	418	775	19 1	399 3	N		-0-			2
11		0	384	-0-	384	1159	17 1	365 3	N		2	2 1		2
							2 9							
12		0	359	-0-	359	1518	16 1	342 3	N		1			3
							1 9							
01		0	459	-0-	459	1977	21 1	438 3	N		-0-	2 1		1
MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206469		COMPL. DATE 05/02/2004				TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174				
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	19 1	316 3	N		-0-			1
09		0	312	-0-	312	312	15 1	297 3	N		-0-			1
10		0	293	-0-	293	605	13 1	279 3	N		1			2
							1 9							
11		0	272	-0-	272	877	12 1	260 3	N		-0-	1 1		1
12		0	359	-0-	359	1236	16 1	342 3	N		1			2
							1 9							
01		0	379	-0-	379	1615	17 1	362 3	N		-0-	1 1		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 506		RRCID -> 206477		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 6860 - 7994			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	403 N	284	-0-	-119	-0-	16	1	268	3	N	-0-		1
09	0	435	-0-	435	435	21	1	414	3	N	-0-		1
10	0	324	-0-	324	759	14	1	308	3	N	2	1 8	2
11	0	297	-0-	297	1056	13	1	281	3	N	3	2 1	2
12	0	213	-0-	213	1269	10	1	203	3	N	-0-		2
01	0	-0-	-0-	-0-	1269					N	1	2 1	1

MAYER RANCH Q-15		WELL #: 2		RRCID -> 206479		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH		8850 PERF. 6618 - 7948			
08	341 N	168	-0-	-173	-0-	20	1	146	3	N	2		4
09	0	401	-0-	401	401	43	1	357	3	N	1		5
10	0	430	-0-	430	831	41	1	376	3	N	12	3 1	14
11	0	413	-0-	413	1244	34	1	367	3	N	11		25
12	0	404	-0-	404	1648	34	1	366	3	N	4	10 1	19
01	0	398	-0-	398	2046	34	1	350	3	N	13	8 1	24

MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206480		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH		8374 PERF. 6884 - 7922			
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	20	1	327	3	N	1	1 8	1
09	0	180	-0-	180	180	9	1	171	3	N	-0-		1
10	0	216	-0-	216	396	10	1	206	3	N	-0-		1
11	0	373	-0-	373	769	16	1	356	3	N	1	1 1	1
12	0	154	-0-	154	923	7	1	147	3	N	-0-		1
01	0	230	-0-	230	1153	11	1	219	3	N	-0-	1 1	-0-

MAYER 36		WELL #: 10		RRCID -> 206482		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH		8425 PERF. 6303 - 8191			
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 #: 1137E		RRCID -> 206483		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH		6514 PERF. 6200 - 6240			
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-		-0-
10	0	73	-0-	73	144	73	3			N	-0-		-0-
11	0	71	-0-	71	215	71	3			N	-0-		-0-
12	0	73	-0-	73	288	73	3			N	-0-		-0-
01	0	73	-0-	73	361	73	3			N	-0-		-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 11		RRCID -> 206503		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 5549 - 7856			
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	59	1	638	3	N	-0-		-0-
09	0	678	-0-	678	678	56	1	622	3	N	-0-		-0-
10	0	705	-0-	705	1383	55	1	650	3	N	-0-		-0-
11	0	669	-0-	669	2052	51	1	618	3	N	-0-		-0-
12	0	685	-0-	685	2737	53	1	632	3	N	-0-		-0-
01	0	716	-0-	716	3453	53	1	663	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		RRCID -> 206985		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8342			PERF. 5503 - 8065			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	651 N	644	-0-	-7	-0-	52 1	563 3	N	26			46
09	0	625	-0-	625	625	29 9	573 3	N	-0-	32 1		14
10	0	669	-0-	669	1294	52 1	570 3	N	45	6 1		53
11	0	630	-0-	630	1924	49 1	532 3	N	49	36 1		66
12	0	613	-0-	613	2537	50 9	565 3	N	-0-	43 1		23
01	0	594	-0-	594	3131	44 1	549 3	N	1	20 1		4
						1 9						

CAUTHORN 27		WELL #: 10		RRCID -> 207105		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 7082			PERF. 4544 - 6644
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	331 1	584 3	Y	-0-			4
09	0	871	-0-	871	871	316 1	555 3	Y	-0-	2 1		2
10	0	868	-0-	868	1739	321 1	547 3	Y	-0-			2
11	0	832	-0-	832	2571	311 1	521 3	Y	-0-			2
12	0	836	-0-	836	3407	321 1	515 3	Y	-0-			2
01	0	815	-0-	815	4222	317 1	498 3	Y	-0-			2

REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207106		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8322			PERF. 6052 - 8190
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	58 1	601 3	Y	-0-			-0-
09	0	634	-0-	634	634	47 1	587 3	Y	-0-			-0-
10	0	648	-0-	648	1282	56 1	592 3	Y	-0-			-0-
11	0	627	-0-	627	1909	52 1	574 3	Y	1	1 8		-0-
12	0	671	-0-	671	2580	1 9	630 3	Y	1	1 8		-0-
01	0	661	-0-	661	3241	50 1	611 3	Y	-0-			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 11		RRCID -> 207107		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8285			PERF. 6104 - 8120
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	67 1	139 3	N	-0-			144
09	0	228	-0-	228	228	65 1	163 3	N	-0-			144
10	0	231	-0-	231	459	69 1	162 3	N	-0-			144
11	0	208	-0-	208	667	65 1	143 3	N	-0-			144
12	0	208	-0-	208	875	63 1	145 3	N	-0-			144
01	0	207	-0-	207	1082	65 1	142 3	N	-0-			144

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207108		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 7998			PERF. 6427 - 7838
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	N	-0-			-0-
09	0	100	-0-	100	100	11 1	89 3	N	-0-			-0-
10	0	94	-0-	94	194	9 1	85 3	N	-0-			-0-
11	0	105	-0-	105	299	9 1	96 3	N	-0-			-0-
12	0	108	-0-	108	407	9 1	99 3	N	-0-			-0-
01	0	100	-0-	100	507	9 1	91 3	N	-0-			-0-

MORRISS 62		WELL #: 6		RRCID -> 207154		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5234 - 5608
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	55 1	450 3	Y	-0-			-0-
09	0	459	-0-	459	459	49 1	410 3	Y	-0-			-0-
10	0	519	-0-	519	978	55 1	464 3	Y	-0-			-0-
11	0	499	-0-	499	1477	55 1	444 3	Y	-0-			-0-
12	0	453	-0-	453	1930	52 1	401 3	Y	-0-			-0-
01	0	434	-0-	434	2364	49 1	385 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 12		RRCID -> 207157		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558					
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	71	1	293	3	Y	1			5
09	0	527	-0-	527	527	101	1	426	3	Y	-0-	3	1	2
10	0	560	-0-	560	1087	108	1	452	3	Y	-0-			2
11	0	603	-0-	603	1690	118	1	485	3	Y	-0-			2
12	0	623	-0-	623	2313	126	1	497	3	Y	-0-			2
01	0	593	-0-	593	2906	120	1	473	3	Y	-0-			2

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207161		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712					
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58	13	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	161	42	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	0	98	-0-	98	259	25	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77	336	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	424	7	1	81	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 69		RRCID -> 207171		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240					
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	0	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	68	35	3			N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	102	34	3			N	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35	137	35	3			N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	140	3	3			N	-0-			-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207173		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256					
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	44	1	461	3	Y	10	20	1	12
09	0	486	-0-	486	486	36	1	450	3	Y	-0-			12
10	0	512	-0-	512	998	43	1	451	3	Y	16	25	1	3
11	0	493	-0-	493	1491	18	9	433	3	Y	19	2	8	20
12	0	486	-0-	486	1977	39	1	455	3	Y	2	2	8	20
01	0	480	-0-	480	2457	21	9	444	3	Y	-0-	17	1	3

MAYER 48		WELL #: 2		RRCID -> 207238		COMPL. DATE 03/25/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916					
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	1	1	8	27
09	0	236	-0-	236	236	1	9	217	3	Y	-0-			27
10	0	238	-0-	238	474	18	1	220	3	Y	-0-			27
11	0	229	-0-	229	703	17	1	212	3	Y	-0-	26	1	1
12	0	225	-0-	225	928	16	1	209	3	Y	-0-			1
01	0	234	-0-	234	1162	18	1	216	3	Y	-0-			1

CAUTHORN 27		WELL #: 8		RRCID -> 207240		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
SIMMONS RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 207241		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 65		RRCID -> 207244		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746			
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	3		N	-0-		-0-
10	0	14	-0-	14	49	14	3		N	-0-		-0-
11	0	10	-0-	10	59	10	3		N	-0-		-0-
12	0	40	-0-	40	99	40	3		N	-0-		-0-
01	0	14	-0-	14	113	6	1	8	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 207245		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888			
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		-0-
09	0	76	-0-	76	76	76	3		N	-0-		-0-
10	0	78	-0-	78	154	78	3		N	-0-		-0-
11	0	75	-0-	75	229	75	3		N	-0-		-0-
12	0	76	-0-	76	305	76	3		N	-0-		-0-
01	0	77	-0-	77	382	77	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	341 N	333	-0-	-8	-0-	19	1	314	3	N	-0-	-0-
09	0	313	-0-	313	313	15	1	298	3	N	-0-	-0-
10	0	312	-0-	312	625	14	1	298	3	N	-0-	-0-
11	0	302	-0-	302	927	13	1	289	3	N	-0-	-0-
12	0	305	-0-	305	1232	14	1	291	3	N	-0-	-0-
01	0	303	-0-	303	1535	14	1	289	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 207297		COMPL. DATE 05/16/2004			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074			
08	0 N	-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-

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	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-	2
09	0	224	-0-	224	224	11	1	213	3	N	-0-	2
10	0	212	-0-	212	436	10	1	202	3	N	-0-	2
11	0	196	-0-	196	632	9	1	187	3	N	-0-	2
12	0	202	-0-	202	834	9	1	193	3	N	-0-	2
01	0	207	-0-	207	1041	10	1	197	3	N	-0-	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 207302		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 8022			PERF. 6448 - 7074				
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	1			1
09	0	207	-0-	207	207	1	9	197	3	N	-0-			1
10	0	211	-0-	211	418	9	1	202	3	N	-0-			1
11	0	215	-0-	215	633	9	1	205	3	N	1	1	1	1
12	0	227	-0-	227	860	10	1	217	3	N	-0-			1
01	0	213	-0-	213	1073	10	1	203	3	N	-0-	1	1	-0-

WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5120 - 5920				
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	96	1	264	3	N	-0-	3	1	1
09	0	349	-0-	349	349	97	1	250	3	N	2			3
*10	706 N	357	-0-	-349	-0-	2	9	258	3	N	6			9
*11	360 N	316	-0-	-44	-0-	92	1	235	3	N	-0-	7	1	3
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	7	9	221	3	N	2			5
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	2	9	212	3	N	2			7

WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5286 - 5746				
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	29	1	236	3	Y	-0-			-0-
09	0	248	-0-	248	248	26	1	222	3	Y	-0-			-0-
10	0	245	-0-	245	493	26	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207	700	23	1	184	3	Y	-0-			-0-
12	0	208	-0-	208	908	24	1	184	3	Y	-0-			-0-
01	0	281	-0-	281	1189	32	1	249	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8597			PERF. 6298 - 7423				
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			-0-
09	0	145	-0-	145	145	11	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	0	146	-0-	146	291	13	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	0	141	-0-	141	432	12	1	129	3	Y	-0-			-0-
12	0	146	-0-	146	578	9	1	137	3	Y	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	724	11	1	135	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 207425		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6234 - 8334				
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-

WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8108			PERF. 6642 - 7020				
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	N	-0-			-0-
09	0	81	-0-	81	81	9	1	72	3	N	-0-			-0-
10	0	81	-0-	81	162	8	1	73	3	N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77	239	7	1	70	3	N	-0-			-0-
12	0	85	-0-	85	324	7	1	78	3	N	-0-			-0-
01	0	79	-0-	79	403	7	1	72	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "T"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958												
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207 3	N	-0-		-0-
09	0	225	-0-	225	225	24	1	201 3	N	-0-		-0-
10	0	227	-0-	227	452	22	1	205 3	N	-0-		-0-
11	0	214	-0-	214	666	18	1	196 3	N	-0-		-0-
12	0	232	-0-	232	898	20	1	212 3	N	-0-		-0-
01	0	220	-0-	220	1118	20	1	200 3	N	-0-		-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662												
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-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922												
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	57	1	945 3	N	2	2 8	2
09	0	948	-0-	948	948	46	1	900 3	N	2		4
10	0	948	-0-	948	1896	43	1	905 3	N	-0-		4
11	0	900	-0-	900	2796	40	1	859 3	N	1	3 1	2
12	0	919	-0-	919	3715	41	1	875 3	N	3		5
01	0	895	-0-	895	4610	41	1	853 3	N	1	4 1	2

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945												
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	156	1	1154 3	N	-0-		-0-
09	0	1295	-0-	1295	1295	138	1	1157 3	N	-0-		-0-
10	0	1270	-0-	1270	2565	125	1	1145 3	N	-0-		-0-
11	0	1222	-0-	1222	3787	104	1	1118 3	N	-0-		-0-
12	0	1264	-0-	1264	5051	106	1	1158 3	N	-0-		-0-
01	0	1232	-0-	1232	6283	110	1	1122 3	N	-0-		-0-

KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231												
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361 3	Y	-0-		-0-
09	0	308	-0-	308	308	20	1	288 3	Y	-0-		-0-
10	0	310	-0-	310	618	21	1	289 3	Y	-0-		-0-
11	0	300	-0-	300	918	21	1	279 3	Y	-0-		-0-
12	0	228	-0-	228	1146	16	1	212 3	Y	-0-		-0-
01	0	170	-0-	170	1316	12	1	158 3	Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771												
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
09	0	105	-0-	105	105	105	3		N	-0-		-0-
10	0	88	-0-	88	193	88	3		N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	244	51	3		N	-0-		-0-
12	0	40	-0-	40	284	40	3		N	-0-		-0-
01	0	166	-0-	166	450	166	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 10		RRCID -> 207532		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092							
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	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	0	114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-
10	0	84	-0-	84	198	84	3			Y	-0-					-0-
11	0	151	-0-	151	349	151	3			Y	-0-					-0-
12	0	104	-0-	104	453	104	3			Y	-0-					-0-
01	0	168	-0-	168	621	168	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 10		RRCID -> 207535		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174							
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					62
09	0	280	-0-	280	280	21	1	259	3	Y	-0-					62
10	0	280	-0-	280	560	24	1	256	3	Y	-0-					62
11	0	328	-0-	328	888	27	1	301	3	Y	-0-					62
12	0	374	-0-	374	1262	22	1	352	3	Y	-0-					62
01	0	444	-0-	444	1706	91	1	353	3	Y	-0-					62

RICHARDSON 135		WELL #: 8		RRCID -> 207541		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802							
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 #: 5		RRCID -> 207545		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394							
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	26	1	428	3	N	-0-					4
09	0	333	-0-	333	333	16	1	317	3	N	-0-					4
10	0	226	-0-	226	559	10	1	216	3	N	-0-					4
11	0	88	-0-	88	647	4	1	84	3	N	-0-					4
12	0	373	-0-	373	1020	17	1	356	3	N	-0-					4
01	0	386	-0-	386	1406	18	1	368	3	N	-0-					4

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 31		RRCID -> 207598		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953							
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
09	0	144	-0-	144	144	9	1	135	3	N	-0-					-0-
10	0	140	-0-	140	284	8	1	132	3	N	-0-					-0-
11	0	122	-0-	122	406	7	1	115	3	N	-0-					-0-
12	0	129	-0-	129	535	9	1	120	3	N	-0-					-0-
01	0	140	-0-	140	675	9	1	131	3	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902							
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
09	0	414	-0-	414	414	26	1	388	3	N	-0-					-0-
10	0	430	-0-	430	844	26	1	404	3	N	-0-					-0-
11	0	405	-0-	405	1249	22	1	383	3	N	-0-					-0-
12	0	416	-0-	416	1665	29	1	387	3	N	-0-					-0-
01	0	415	-0-	415	2080	27	1	388	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207645		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964							
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	0	596	-0-	596	596	596	3			N	-0-					-0-
10	0	522	-0-	522	1118	522	3			N	-0-					-0-
11	0	482	-0-	482	1600	482	3			N	-0-					-0-
12	0	553	-0-	553	2153	553	3			N	-0-					-0-
01	0	467	-0-	467	2620	467	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #: 13		RRCID -> 207667		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892			
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 #: 15		RRCID -> 207669		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921			
08	465 N	273	-0-	-192	-0-	27	1	246	3	Y	-0-	2
09	0	236	-0-	236	236	25	1	211	3	Y	-0-	2
10	0	244	-0-	244	480	30	1	214	3	Y	-0-	2
11	0	237	-0-	237	717	23	1	214	3	Y	-0-	2
12	0	216	-0-	216	933	20	1	196	3	Y	-0-	2
01	0	226	-0-	226	1159	20	1	206	3	Y	-0-	2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 207673		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590			
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	3	N	-0-	-0-
09	0	248	-0-	248	248	16	1	232	3	N	-0-	-0-
10	0	247	-0-	247	495	15	1	232	3	N	-0-	-0-
11	0	236	-0-	236	731	13	1	223	3	N	-0-	-0-
12	0	239	-0-	239	970	17	1	222	3	N	-0-	-0-
01	0	235	-0-	235	1205	15	1	220	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207674		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528			
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	31	1	426	3	N	-0-	-0-
09	0	445	-0-	445	445	28	1	417	3	N	-0-	-0-
10	0	448	-0-	448	893	27	1	421	3	N	-0-	-0-
11	0	430	-0-	430	1323	23	1	407	3	N	-0-	-0-
12	0	438	-0-	438	1761	31	1	407	3	N	-0-	-0-
01	0	438	-0-	438	2199	28	1	410	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 39		RRCID -> 207723		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350			
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	48	1	645	3	N	1	1 8 -0-
09	0	664	-0-	664	664	42	1	622	3	N	-0-	-0-
10	0	675	-0-	675	1339	41	1	634	3	N	-0-	-0-
11	0	639	-0-	639	1978	34	1	605	3	N	-0-	-0-
12	0	649	-0-	649	2627	45	1	604	3	N	-0-	-0-
01	0	645	-0-	645	3272	42	1	603	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207725		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076					
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	0 N	-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	86	-0-	86	86	6	1	80	3	N	-0-			-0-
01	0	136	-0-	136	222	9	1	127	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207728		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690					
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			8
09	0	60	-0-	60	60	4	1	56	3	Y	-0-			8
10	0	53	-0-	53	113	5	1	48	3	Y	-0-			8
11	0	53	-0-	53	166	4	1	49	3	Y	-0-			8
12	0	56	-0-	56	222	3	1	53	3	Y	-0-			8
01	0	58	-0-	58	280	4	1	54	3	Y	-0-			8

BLOODWORTH		WELL #: 1201		RRCID -> 207731		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911					
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	N	-0-			-0-
10	0	162	-0-	162	162	24	1	138	3	N	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	318	20	1	136	3	N	-0-			-0-
12	0	136	-0-	136	454	20	1	116	3	N	-0-			-0-
01	0	155	-0-	155	609	16	1	139	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207733		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622					
08	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	73	1	987	3	N	-0-			-0-
09	0	1026	-0-	1026	1026	65	1	961	3	N	-0-			-0-
10	0	1004	-0-	1004	2030	60	1	944	3	N	-0-			-0-
11	0	1005	-0-	1005	3035	54	1	951	3	N	-0-			-0-
12	0	1020	-0-	1020	4055	71	1	949	3	N	-0-			-0-
01	0	860	-0-	860	4915	56	1	804	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 17		RRCID -> 207736		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500					
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	18	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	369	25	1	178	3	Y	-0-			-0-
11	0	185	-0-	185	554	18	1	167	3	Y	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174	728	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	0	173	-0-	173	901	15	1	158	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 7		RRCID -> 207909		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440					
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	N	-0-			-0-
09	0	224	-0-	224	224	14	1	210	3	N	-0-			-0-
10	0	228	-0-	228	452	14	1	214	3	N	-0-			-0-
11	0	224	-0-	224	676	12	1	212	3	N	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229	905	16	1	213	3	N	-0-			-0-
01	0	228	-0-	228	1133	15	1	213	3	N	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 20		RRCID -> 207910		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432					
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	3	Y	-0-			-0-
09	0	444	-0-	444	444	55	1	389	3	Y	-0-			-0-
10	0	461	-0-	461	905	58	1	403	3	Y	-0-			-0-
11	0	408	-0-	408	1313	52	1	356	3	Y	-0-			-0-
12	0	430	-0-	430	1743	46	1	384	3	Y	-0-			-0-
01	0	452	-0-	452	2195	50	1	402	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 19		RRCID -> 207911		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350				
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	465 N	459	-0-	-6	-0-	61	1	398	3	Y	-0-	-0-	
09	0	438	-0-	438	438	55	1	383	3	Y	-0-	-0-	
10	0	441	-0-	441	879	55	1	386	3	Y	-0-	-0-	
11	0	413	-0-	413	1292	52	1	361	3	Y	-0-	-0-	
12	0	414	-0-	414	1706	44	1	370	3	Y	-0-	-0-	
01	0	461	-0-	461	2167	51	1	410	3	Y	-0-	-0-	

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 207915		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282				
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-	-0-	
09	0	450	-0-	450	450	496	3	22	1	3	2	N	-0-
10	0	502	-0-	502	952	425	3	22	1	5	2	N	-0-
11	0	478	-0-	478	1430	475	3	21	1	2	2	N	-0-
12	0	483	-0-	483	1913	455	3	22	1	461	3	N	-0-
01	0	473	-0-	473	2386	449	3	22	1	2	2	N	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207928		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529				
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	N	-0-	-0-	
09	0	234	-0-	234	234	15	1	219	3	N	-0-	-0-	
10	0	196	-0-	196	430	12	1	184	3	N	-0-	-0-	
11	0	183	-0-	183	613	10	1	173	3	N	-0-	-0-	
12	0	182	-0-	182	795	13	1	169	3	N	-0-	-0-	
01	0	182	-0-	182	977	12	1	170	3	N	-0-	-0-	

GALBRAITH 79		WELL #: 8		RRCID -> 207942		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939				
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	
09	0	4	-0-	4	4	4	3	4	3	Y	-0-	-0-	
10	0	1	-0-	1	5	1	3	1	3	Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	5	5		5		Y	-0-	-0-	
12	0	26	-0-	26	31	2	1	24	3	Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	31	31		31		Y	-0-	-0-	

SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207985		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704				
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-	-0-	
09	0	134	-0-	134	134	12	1	122	3	Y	-0-	-0-	
10	0	147	-0-	147	281	14	1	133	3	Y	-0-	-0-	
11	0	139	-0-	139	420	16	1	123	3	Y	-0-	-0-	
12	0	141	-0-	141	561	17	1	124	3	Y	-0-	-0-	
01	0	144	-0-	144	705	16	1	128	3	Y	-0-	-0-	

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 19		RRCID -> 207986		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928				
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	22	1	295	3	N	-0-	-0-	
09	0	318	-0-	318	318	20	1	298	3	N	-0-	-0-	
10	0	314	-0-	314	632	19	1	295	3	N	-0-	-0-	
11	0	255	-0-	255	887	14	1	241	3	N	-0-	-0-	
12	0	323	-0-	323	1210	23	1	300	3	N	-0-	-0-	
01	0	309	-0-	309	1519	20	1	289	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 207987		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7484		-		8481		
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-			1
09	0	243	-0-	243	243	12	1	231	3	N	-0-			1
10	0	253	-0-	253	496	11	1	242	3	N	-0-			1
11	0	236	-0-	236	732	10	1	226	3	N	-0-			1
12	0	247	-0-	247	979	11	1	236	3	N	-0-			1
01	0	253	-0-	253	1232	12	1	241	3	N	-0-			1

WELL #: 6		RRCID -> 207990		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 4559		-		5845		
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	21	1	188	3	Y	-0-			2
09	0	189	-0-	189	189	20	1	169	3	Y	-0-			2
10	0	211	-0-	211	400	26	1	185	3	Y	-0-			2
11	0	594	-0-	594	994	58	1	536	3	Y	-0-			2
12	0	1036	-0-	1036	2030	98	1	938	3	Y	-0-			2
01	0	1095	-0-	1095	3125	96	1	999	3	Y	-0-			2

WELL #: 12		RRCID -> 208015		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 6270		-		7558		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	-0-			-0-
09	0	252	-0-	252	252	16	1	236	3	N	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276	528	17	1	259	3	N	-0-			-0-
11	0	257	-0-	257	785	14	1	243	3	N	-0-			-0-
12	0	262	-0-	262	1047	18	1	244	3	N	-0-			-0-
01	0	259	-0-	259	1306	17	1	242	3	N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 208022		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8676		PERF. 6260		-		7554		
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	22	1	291	3	N	-0-			-0-
09	0	301	-0-	301	301	19	1	282	3	N	-0-			-0-
10	0	308	-0-	308	609	18	1	290	3	N	-0-			-0-
11	0	294	-0-	294	903	16	1	278	3	N	-0-			-0-
12	0	300	-0-	300	1203	21	1	279	3	N	-0-			-0-
01	0	298	-0-	298	1501	19	1	279	3	N	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 208028		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 4808		-		6830		
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
09	0	371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-			-0-
10	0	400	-0-	400	771	400	3			Y	-0-			-0-
11	0	414	-0-	414	1185	414	3			Y	-0-			-0-
12	0	414	-0-	414	1599	414	3			Y	-0-			-0-
01	0	428	-0-	428	2027	428	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 208030		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4084		-		5354		
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	5	1	68	3	N	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	166	7	1	86	3	N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	233	7	1	60	3	N	-0-			-0-
12	0	86	-0-	86	319	5	1	81	3	N	-0-			-0-
01	0	92	-0-	92	411	92	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 21 1/2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 208037		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	651 N	641	-0-	-10	-0-	54 1	586 3	N	1			2		
09	0	595	-0-	595	595	1 9	546 3	N	-0-	1 1		1		
10	0	649	-0-	649	1244	49 1	597 3	N	1			2		
11	0	601	-0-	601	1845	51 1	554 3	N	1	1 1		2		
12	0	685	-0-	685	2530	46 1	632 3	N	-0-	1 1		1		
01	0	699	-0-	699	3229	53 1	638 3	N	9	6 1		4		
						10 9								

SHURLEY 142				WELL #: 22		RRCID -> 208038			COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572		
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	7 1	291 3	Y	-0-			-0-		
09	0	297	-0-	297	297	7 1	290 3	Y	-0-			-0-		
10	0	313	-0-	313	610	8 1	305 3	Y	-0-			-0-		
11	0	305	-0-	305	915	7 1	298 3	Y	-0-			-0-		
12	0	298	-0-	298	1213	5 1	293 3	Y	-0-			-0-		
01	0	307	-0-	307	1520	7 1	300 3	Y	-0-			-0-		

HILL-VANDERSTUCKEN "A"				WELL #: 3		RRCID -> 208047			COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446		
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	20 1	266 3	N	-0-	5 1		-0-		
09	0	273	-0-	273	273	17 1	256 3	N	-0-			-0-		
10	0	282	-0-	282	555	17 1	265 3	N	-0-			-0-		
11	0	271	-0-	271	826	15 1	256 3	N	-0-			-0-		
12	0	277	-0-	277	1103	19 1	258 3	N	-0-			-0-		
01	0	272	-0-	272	1375	18 1	254 3	N	-0-			-0-		

SHURLEY 165				WELL #: 9		RRCID -> 208050			COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234		
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	8 1	337 3	Y	-0-			-0-		
09	0	328	-0-	328	328	8 1	320 3	Y	-0-			-0-		
10	0	330	-0-	330	658	8 1	322 3	Y	-0-			-0-		
11	0	306	-0-	306	964	7 1	299 3	Y	-0-			-0-		
12	0	294	-0-	294	1258	5 1	289 3	Y	-0-			-0-		
01	0	286	-0-	286	1544	7 1	279 3	Y	-0-			-0-		

GALBREATH 66				WELL #: 16		RRCID -> 208051			COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788		
08	T. A.	73	-0-	73	158	7 1	66 3	Y	-0-			-0-		
09	0	89	-0-	89	247	10 1	79 3	Y	-0-			-0-		
10	0	81	-0-	81	328	10 1	71 3	Y	-0-			-0-		
11	0	82	-0-	82	410	8 1	74 3	Y	-0-			-0-		
12	0	82	-0-	82	492	8 1	74 3	Y	-0-			-0-		
01	T. A.	81	-0-	81	573	7 1	74 3	Y	-0-			-0-		

GALBREATH 65				WELL #: 11		RRCID -> 208079			COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	60	-0-	60	63	7 1	53 3	Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	52	-0-	52	115	5 1	47 3	Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	49	-0-	49	164	5 1	44 3	Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	50	-0-	50	214	4 1	46 3	Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 79		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 208106		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854		
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	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-
09	0	64	-0-	64	64	7	1	57	3	Y	-0-
10	0	7	-0-	7	71	1	1	6	3	Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 20		RRCID -> 208110		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382		
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	10	1	422	3	Y	-0-
09	0	417	-0-	417	417	10	1	407	3	Y	-0-
10	0	448	-0-	448	865	11	1	437	3	Y	-0-
11	0	437	-0-	437	1302	11	1	426	3	Y	-0-
12	0	397	-0-	397	1699	7	1	390	3	Y	-0-
01	0	433	-0-	433	2132	10	1	423	3	Y	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532		
08	527 N	435	-0-	-92	-0-	10	1	425	3	Y	-0-
09	0	423	-0-	423	423	10	1	413	3	Y	-0-
10	0	454	-0-	454	877	11	1	443	3	Y	-0-
11	0	435	-0-	435	1312	11	1	424	3	Y	-0-
12	0	402	-0-	402	1714	7	1	395	3	Y	-0-
01	0	297	-0-	297	2011	7	1	290	3	Y	-0-

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588		
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	74	1	511	3	N	-0-
09	0	562	-0-	562	562	77	1	485	3	N	-0-
10	0	576	-0-	576	1138	85	1	491	3	N	-0-
11	0	553	-0-	553	1691	72	1	481	3	N	-0-
12	0	568	-0-	568	2259	85	1	483	3	N	-0-
01	0	571	-0-	571	2830	58	1	513	3	N	-0-

KELLY 124		WELL #: 18		RRCID -> 208152		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373		
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	60	1	394	3	Y	-0-
09	0	427	-0-	427	427	53	1	374	3	Y	-0-
10	0	437	-0-	437	864	55	1	382	3	Y	-0-
11	0	232	-0-	232	1096	29	1	203	3	Y	-0-
12	0	397	-0-	397	1493	43	1	354	3	Y	-0-
01	0	447	-0-	447	1940	50	1	397	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5A		RRCID -> 208153		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-
10	0	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-
11	0	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-
12	0	6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-
01	0	10	-0-	10	21	10	3			Y	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 28		RRCID -> 208154		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836		
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	3	N	-0-
09	0	328	-0-	328	328	21	1	307	3	N	-0-
10	0	330	-0-	330	658	20	1	310	3	N	-0-
11	0	316	-0-	316	974	17	1	299	3	N	-0-
12	0	320	-0-	320	1294	22	1	298	3	N	-0-
01	0	320	-0-	320	1614	21	1	299	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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
WANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6A		RRCID -> 208155	COMPL. DATE 05/05/2004	TOTAL DEPTH 6183	PERF. 5742	-	5980							
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-
WANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2A		RRCID -> 208159	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5090	-	5956							
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-
WANDERSTUCKEN 65		WELL #: 6		RRCID -> 208160	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 4304	PERF. 2840	-	3684							
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	43	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	0	476	-0-	476	476	54	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	0	428	-0-	428	904	43	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	0	515	-0-	515	1419	55	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	0	460	-0-	460	1879	34	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	0	297	-0-	297	2176	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208168	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 8667	PERF. 5786	-	8596							
08	0 N	-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-
WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208173	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 5752	-	8397							
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
09	0	116	-0-	116	116	10	1	106	3	N	-0-					-0-
10	0	125	-0-	125	241	10	1	115	3	N	-0-					-0-
11	0	118	-0-	118	359	9	1	109	3	N	-0-					-0-
12	0	130	-0-	130	489	10	1	120	3	N	-0-					-0-
01	0	122	-0-	122	611	9	1	113	3	N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 404S		RRCID -> 208175	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 2758	-	3290							
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	0	313	-0-	313	313	36	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	0	290	-0-	290	603	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	0	316	-0-	316	919	34	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	0	304	-0-	304	1223	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	0	302	-0-	302	1525	20	1	282	3	Y	-0-					-0-
WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID -> 208194	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 5690	-	8702							
08	0 N	-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	1	-0-	1	1			1	3	N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586														
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	25	1	332	3	N	-0-		-0-
09	0		347	-0-	347	347	22	1	325	3	N	-0-		-0-
10	0		348	-0-	348	695	21	1	327	3	N	-0-		-0-
11	0		330	-0-	330	1025	18	1	312	3	N	-0-		-0-
12	0		338	-0-	338	1363	24	1	314	3	N	-0-		-0-
01	0		343	-0-	343	1706	22	1	321	3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615														
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	3	N	-0-		-0-
09	0		1194	-0-	1194	1194	75	1	1119	3	N	-0-		-0-
10	0		1154	-0-	1154	2348	69	1	1085	3	N	-0-		-0-
11	0		1085	-0-	1085	3433	58	1	1027	3	N	-0-		-0-
12	0		1064	-0-	1064	4497	74	1	990	3	N	-0-		-0-
01	0		910	-0-	910	5407	59	1	851	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819														
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			Y	-0-		-0-
09	0		656	-0-	656	656	656	3			Y	-0-		-0-
10	0		682	-0-	682	1338	682	3			Y	-0-		-0-
11	0		507	-0-	507	1845	507	3			Y	-0-		-0-
12	0		447	-0-	447	2292	447	3			Y	-0-		-0-
01	0		385	-0-	385	2677	385	3			Y	-0-		-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554														
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	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-

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268														
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-		-0-
*04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
*05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
*06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
*07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-		-0-
*10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
*11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
*12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		7	RRCID ->	208245	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5681 - 5952
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		17	RRCID ->	208249	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6593 - 9190
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-	-0-
09	0	205	-0-	205	205	13	1	192	3	N	-0-	-0-
10	0	209	-0-	209	414	13	1	196	3	N	-0-	-0-
11	0	200	-0-	200	614	11	1	189	3	N	-0-	-0-
12	0	206	-0-	206	820	14	1	192	3	N	-0-	-0-
01	0	200	-0-	200	1020	13	1	187	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 165		WELL #:		8	RRCID ->	208260	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5436 - 8071
08	403 N	325	-0-	-78	-0-	7	1	318	3	Y	-0-	-0-
09	0	315	-0-	315	315	8	1	307	3	Y	-0-	-0-
10	0	347	-0-	347	662	9	1	338	3	Y	-0-	-0-
11	0	357	-0-	357	1019	9	1	348	3	Y	-0-	-0-
12	0	340	-0-	340	1359	6	1	334	3	Y	-0-	-0-
01	0	365	-0-	365	1724	8	1	357	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #:		21	RRCID ->	208276	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	5138 - 6501
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y	-0-	-0-
09	0	250	-0-	250	250	6	1	244	3	Y	-0-	-0-
10	0	276	-0-	276	526	7	1	269	3	Y	-0-	-0-
11	0	272	-0-	272	798	7	1	265	3	Y	-0-	-0-
12	0	280	-0-	280	1078	5	1	275	3	Y	-0-	-0-
01	0	252	-0-	252	1330	6	1	246	3	Y	-0-	-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	208278	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7621 - 8564
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	30	1	708	2	N	-0-	-0-
09	0	707	-0-	707	707	28	1	679	2	N	-0-	-0-
10	0	725	-0-	725	1432	28	1	697	2	N	-0-	-0-
11	0	716	-0-	716	2148	30	1	686	2	N	-0-	-0-
12	0	706	-0-	706	2854	28	1	678	2	N	-0-	-0-
01	0	702	-0-	702	3556	26	1	676	2	N	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #:		7	RRCID ->	208296	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	7049 - 8129
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	22	-0-	22	22	2	1	20	3	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-	-0-
01	0	8	-0-	8	30	1	1	7	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	0 N	-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	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 172		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 12		RRCID -> 208316		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	34	1	367	3	N	-0-
09	0	384	-0-	384	384	32	1	352	3	N	-0-
10	0	385	-0-	385	769	30	1	355	3	N	-0-
11	0	361	-0-	361	1130	27	1	334	3	N	-0-
12	0	357	-0-	357	1487	28	1	329	3	N	-0-
01	0	353	-0-	353	1840	26	1	327	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 6		RRCID -> 208318		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	-0-
09	0	288	-0-	288	288	18	1	270	3	Y	-0-
10	0	297	-0-	297	585	20	1	277	3	Y	-0-
11	0	284	-0-	284	869	27	1	257	3	Y	-0-
12	0	300	-0-	300	1169	32	1	268	3	Y	-0-
01	0	302	-0-	302	1471	29	1	273	3	Y	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208324		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580		
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	3	N	-0-
09	0	321	-0-	321	321	20	1	301	3	N	-0-
10	0	323	-0-	323	644	19	1	304	3	N	-0-
11	0	306	-0-	306	950	16	1	290	3	N	-0-
12	0	312	-0-	312	1262	22	1	290	3	N	-0-
01	0	311	-0-	311	1573	20	1	291	3	N	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208326		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552		
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	29	1	397	3	N	-0-
09	0	411	-0-	411	411	26	1	385	3	N	-0-
10	0	422	-0-	422	833	25	1	397	3	N	-0-
11	0	403	-0-	403	1236	22	1	381	3	N	-0-
12	0	410	-0-	410	1646	29	1	381	3	N	-0-
01	0	411	-0-	411	2057	27	1	384	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1534		RRCID -> 208329		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239		
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	37	1	401	3	N	-0-
09	0	496	-0-	496	496	41	1	455	3	N	-0-
10	0	663	-0-	663	1159	52	1	611	3	N	-0-
11	0	605	-0-	605	1764	46	1	559	3	N	-0-
12	0	548	-0-	548	2312	43	1	505	3	N	-0-
01	0	498	-0-	498	2810	37	1	461	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3413		RRCID -> 208330		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386		
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	23	1	250	3	N	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-
10	0	265	-0-	265	265	21	1	244	3	N	-0-
11	0	248	-0-	248	513	19	1	229	3	N	-0-
12	0	257	-0-	257	770	20	1	237	3	N	-0-
01	0	247	-0-	247	1017	18	1	229	3	N	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3111		RRCID -> 208401		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382		
08	14B2 EXT	163	-0-	163	329	25	1	138	3	Y	14
09	486 X	157	-0-	-329	-0-	21	1	136	3	Y	14
10	0	155	-0-	155	155	14	1	141	3	Y	14
11	0	142	-0-	142	297	18	1	124	3	Y	5
12	0	147	-0-	147	444	20	1	127	3	Y	2
01	T. A.	147	-0-	147	591	13	1	134	3	Y	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	236	3	Y	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	Y	-0-			-0-
10	0	259	-0-	259	259	23	1	236	3	Y	-0-			-0-
11	0	223	-0-	223	482	28	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	0	241	-0-	241	723	33	1	208	3	Y	-0-			-0-
01	0	210	-0-	210	933	19	1	191	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 34				WELL #: 7		RRCID -> 208451		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768			
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 34				WELL #: 8		RRCID -> 208452		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
09	0	62	-0-	62	62	7	1	55	3	Y	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	122	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	184	7	1	55	3	Y	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	245	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	0	52	-0-	52	297	3	1	49	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	279 N	257	-0-	-22	-0-	31	1	226	3	N	-0-			-0-
09	0	237	-0-	237	237	25	1	212	3	N	-0-			-0-
10	0	227	-0-	227	464	22	1	205	3	N	-0-			-0-
11	0	219	-0-	219	683	19	1	200	3	N	-0-			-0-
12	0	222	-0-	222	905	19	1	203	3	N	-0-			-0-
01	0	217	-0-	217	1122	19	1	198	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189				WELL #: 13		RRCID -> 208455		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629			
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	17	1	180	3	N	-0-			-0-
09	0	192	-0-	192	192	16	1	176	3	N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196	388	15	1	181	3	N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	508	9	1	111	3	N	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35	543	3	1	32	3	N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	549	6	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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
09	0	47	-0-	47	47	5	1	42	3	N	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	96	5	1	44	3	N	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	141	4	1	41	3	N	-0-			-0-
12	0	47	-0-	47	188	4	1	43	3	N	-0-			-0-
01	0	46	-0-	46	234	4	1	42	3	N	-0-			-0-

KELLY 126				WELL #: 22		RRCID -> 208473		COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606			
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	11	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	360	13	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	0	153	-0-	153	513	11	1	142	3	Y	-0-			-0-
12	0	172	-0-	172	685	12	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	0	165	-0-	165	850	12	1	153	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366											
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	86 1	466 3	Y	5	2 8	4
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	71 1	457 3	Y	-0-		4
10	0	553	-0-	553	553	49 1	498 3	Y	5	1 8	8
11	0	519	-0-	519	1072	64 1	447 3	Y	7	6 1	9
12	0	528	-0-	528	1600	71 1	456 3	Y	1	6 1	4
01	0	536	-0-	536	2136	48 1	486 3	Y	2	2 8	4

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077											
08	961 N	958	-0-	-3	-0-	54 1	904 3	N	-0-		2
09	0	907	-0-	907	907	44 1	862 3	N	1		3
10	0	921	-0-	921	1828	41 1	879 3	N	1		4
11	0	879	-0-	879	2707	39 1	839 3	N	1	3 1	2
12	0	902	-0-	902	3609	41 1	860 3	N	1		3
01	0	885	-0-	885	4494	41 1	844 3	N	-0-	2 1	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715											
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192											
08	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 3		N	-0-		-0-
09	0	192	-0-	192	192	192 3		N	-0-		-0-
10	0	87	-0-	87	279	87 3		N	-0-		-0-
11	0	182	-0-	182	461	182 3		N	-0-		-0-
12	0	87	-0-	87	548	87 3		N	-0-		-0-
01	0	154	-0-	154	702	154 3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951											
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
09	0	31	-0-	31	31	31 3		N	-0-		-0-
10	0	26	-0-	26	57	26 3		N	-0-		-0-
11	0	36	-0-	36	93	36 3		N	-0-		-0-
12	0	28	-0-	28	121	28 3		N	-0-		-0-
01	0	28	-0-	28	149	28 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS 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	438 N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	1			1
						1	9							
09	0	422	-0-	422	422	35	1	387	3	N	-0-			1
10	0	432	-0-	432	854	34	1	398	3	N	-0-			1
11	0	414	-0-	414	1268	31	1	382	3	N	1	1 1		1
						1	9							
12	0	293	-0-	293	1561	23	1	270	3	N	-0-			1
01	0	255	-0-	255	1816	19	1	234	3	N	2	2 1		1
						2	9							

CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	19	6	3			N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12	31	12	3			N	-0-			-0-
12	0	11	-0-	11	42	11	3			N	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	59	17	3			N	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
*03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
*04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
*05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
*06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
*07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

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	155 N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	0	109	-0-	109	109	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	0	113	-0-	113	222	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	333	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
12	0	112	-0-	112	445	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
01	0	114	-0-	114	559	7	1	107	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	0	227	-0-	227	227	14	1	213	2	Y	-0-			-0-
10	0	213	-0-	213	440	13	1	200	2	Y	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	596	10	1	146	2	Y	-0-			-0-
12	0	234	-0-	234	830	14	1	220	2	Y	-0-			-0-
01	0	261	-0-	261	1091	16	1	245	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208558		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919					
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	744 N	650	-0-	-94	-0-	55	1	595	3	N	-0-			-0-
09	0	602	-0-	602	602	50	1	552	3	N	-0-			-0-
10	0	644	-0-	644	1246	51	1	593	3	N	-0-			-0-
11	0	636	-0-	636	1882	48	1	588	3	N	-0-			-0-
12	0	719	-0-	719	2601	56	1	663	3	N	-0-			-0-
01	0	716	-0-	716	3317	53	1	663	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208565		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526					
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	48	1	261	3	Y	-0-			1
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	259	3	Y	1			2
						1	9							
10	0	303	-0-	303	303	27	1	276	3	Y	-0-			2
11	0	290	-0-	290	593	36	1	254	3	Y	-0-	1	1	1
12	0	303	-0-	303	896	41	1	260	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
01	0	297	-0-	297	1193	27	1	270	3	Y	-0-			2

SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208566		COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208569		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323					
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	175	17	1	158	3	N	-0-			-0-
11	0	160	-0-	160	335	14	1	146	3	N	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	501	14	1	152	3	N	-0-			-0-
01	0	161	-0-	161	662	14	1	147	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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-			-0-
09	0	123	-0-	123	123	5	1	118	2	N	-0-			-0-
10	0	129	-0-	129	252	5	1	124	2	N	-0-			-0-
11	0	126	-0-	126	378	5	1	121	2	N	-0-			-0-
12	0	123	-0-	123	501	5	1	118	2	N	-0-			-0-
01	0	135	-0-	135	636	5	1	130	2	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1138E		RRCID -> 208572		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298					
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
10	0	326	-0-	326	326	326	3			N	-0-			-0-
11	0	314	-0-	314	640	314	3			N	-0-			-0-
12	0	326	-0-	326	966	326	3			N	-0-			-0-
01	0	421	-0-	421	1387	421	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS 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	353	-0-	-19	-0-	30	1	323	3	N	-0-			-0-
09	0	339	-0-	339	339	28	1	311	3	N	-0-			-0-
10	0	348	-0-	348	687	27	1	321	3	N	-0-			-0-
11	0	333	-0-	333	1020	25	1	308	3	N	-0-			-0-
12	0	360	-0-	360	1380	28	1	332	3	N	-0-			-0-
01	0	356	-0-	356	1736	26	1	330	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
09	0	223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-			-0-
10	0	218	-0-	218	441	218	2			Y	-0-			-0-
11	0	287	-0-	287	728	287	2			Y	-0-			-0-
12	0	321	-0-	321	1049	321	2			Y	-0-			-0-
01	0	329	-0-	329	1378	329	2			Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

08	341 N	334	-0-	-7	-0-	52	1	281	3	Y	1			1
						1	9							
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	42	1	273	3	Y	-0-			1
10	0	324	-0-	324	324	29	1	294	3	Y	1			2
						1	9							
11	0	306	-0-	306	630	38	1	267	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	0	316	-0-	316	946	43	1	273	3	Y	-0-	1	1	1
01	0	312	-0-	312	1258	28	1	283	3	Y	1			2
						1	9							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	1			1
						1	9							
10	0	105	-0-	105	105	9	1	96	3	Y	-0-			1
11	0	118	-0-	118	223	15	1	103	3	Y	-0-			1
12	0	146	-0-	146	369	20	1	126	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	147	-0-	147	516	13	1	133	3	Y	1			1
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 902		RRCID -> 208586		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 6574 - 7828			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	38	1	256	3	N	-0-		7
09	0	283	-0-	283	283	43	1	239	3	N	1	2 1	6
10	0	620	-0-	620	903	44	1	576	3	N	-0-		6
11	0	332	-0-	332	1235	24	1	308	3	N	-0-	2 1	4
12	0	731	-0-	731	1966	52	1	679	3	N	-0-	2 1	2
01	0	538	-0-	538	2504	38	1	499	3	N	1	1 1 1 8	1
						1	9						

SHURLEY 123		WELL #: 18		RRCID -> 208588		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5060 - 6470			
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	676	3	Y	8		63
09	0	765	-0-	765	765	94	1	659	3	Y	11	54 1	20
10	0	784	-0-	784	1549	12	9	675	3	Y	11	11 1	20
11	0	690	-0-	690	2239	97	1	597	3	Y	5	8 1	17
12	0	724	-0-	724	2963	12	9	623	3	Y	24	12 1	29
01	0	757	-0-	757	3720	87	1	669	3	Y	4	20 1	13
						6	9						
						26	9						
						84	1						
						4	9						

SIMMONS RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 208589		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6254 - 7172			
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-
09	0	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64	134	64	3			N	-0-		-0-
11	0	59	-0-	59	193	59	3			N	-0-		-0-
12	0	68	-0-	68	261	68	3			N	-0-		-0-
01	0	72	-0-	72	333	72	3			N	-0-		-0-

GALBREATH 79		WELL #: 10		RRCID -> 208590		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 4796 - 5886			
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	29	1	263	3	Y	-0-		-0-
09	0	262	-0-	262	262	28	1	234	3	Y	-0-		-0-
10	0	268	-0-	268	530	33	1	235	3	Y	-0-		-0-
11	0	249	-0-	249	779	24	1	225	3	Y	-0-		-0-
12	0	326	-0-	326	1105	31	1	295	3	Y	-0-		-0-
01	0	961	-0-	961	2066	84	1	877	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 19		RRCID -> 208591		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6356 - 6437			
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	44	1	290	3	Y	-0-		-0-
09	0	327	-0-	327	327	41	1	286	3	Y	-0-		-0-
10	0	312	-0-	312	639	39	1	273	3	Y	-0-		-0-
11	0	238	-0-	238	877	30	1	208	3	Y	-0-		-0-
12	0	254	-0-	254	1131	27	1	227	3	Y	-0-		-0-
01	0	338	-0-	338	1469	38	1	300	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, L. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3305		RRCID -> 208593		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734		
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	212	-0-	-5	-0-	33	1	179	3	Y	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	Y	1
10	0	206	-0-	206	206	1	9	188	3	Y	-0-
11	0	171	-0-	171	377	21	1	149	3	Y	1
12	0	150	-0-	150	527	20	1	129	3	Y	1
01	0	113	-0-	113	640	10	1	103	3	Y	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 15		RRCID -> 208598		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788		
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235	3	N	-0-
09	0	246	-0-	246	246	20	1	226	3	N	-0-
10	0	241	-0-	241	487	19	1	222	3	N	-0-
11	0	207	-0-	207	694	16	1	191	3	N	-0-
12	0	222	-0-	222	916	17	1	205	3	N	-0-
01	0	234	-0-	234	1150	17	1	217	3	N	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-
09	0	487	-0-	487	487	30	1	457	2	Y	-0-
10	0	487	-0-	487	974	29	1	458	2	Y	-0-
11	0	469	-0-	469	1443	29	1	440	2	Y	-0-
12	0	462	-0-	462	1905	28	1	434	2	Y	-0-
01	0	465	-0-	465	2370	28	1	437	2	Y	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 80		RRCID -> 208676		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 17		RRCID -> 208678		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886		
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-
09	0	39	-0-	39	39	1	1	38	3	Y	-0-
10	0	29	-0-	29	68	1	1	28	3	Y	-0-
11	0	24	-0-	24	92	1	1	23	3	Y	-0-
12	0	781	-0-	781	873	13	1	768	3	Y	-0-
01	0	742	-0-	742	1615	17	1	725	3	Y	-0-

MAYER 7		WELL #: 3		RRCID -> 208682		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334		
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	65	1	478	3	N	-0-
09	0	591	-0-	591	591	63	1	528	3	N	-0-
10	0	558	-0-	558	1149	55	1	503	3	N	-0-
11	0	581	-0-	581	1730	49	1	532	3	N	-0-
12	0	406	-0-	406	2136	34	1	372	3	N	-0-
01	0	434	-0-	434	2570	39	1	395	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALDWELL, WINNIE R. TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

		WELL #: 15		RRCID ->	208693	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5238 - 8143	
08	620 N	557	-0-	-63	-0-	35	1	522	2	Y	-0-	-0-
09	0	536	-0-	536	536	33	1	503	2	Y	-0-	-0-
10	0	493	-0-	493	1029	29	1	464	2	Y	-0-	-0-
11	0	521	-0-	521	1550	32	1	489	2	Y	-0-	-0-
12	0	669	-0-	669	2219	40	1	629	2	Y	-0-	-0-
01	0	631	-0-	631	2850	39	1	592	2	Y	-0-	-0-

MORRIS 64		WELL #: 8		RRCID ->	208694	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5252 - 5854	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	2	2
						2	9					
09	0	119	-0-	119	119	13	1	106	3	Y	-0-	1 1
10	0	114	-0-	114	233	12	1	101	3	Y	1	2
						1	9					
11	0	597	-0-	597	830	65	1	530	3	Y	2	4
						2	9					
12	0	240	-0-	240	1070	27	1	213	3	Y	-0-	4
01	0	114	-0-	114	1184	13	1	101	3	Y	-0-	4

SHURLEY 165		WELL #: 7		RRCID ->	208696	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5361 - 6876	
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	8	1	327	3	Y	-0-	-0-
09	0	320	-0-	320	320	8	1	312	3	Y	-0-	-0-
10	0	333	-0-	333	653	8	1	325	3	Y	-0-	-0-
11	0	328	-0-	328	981	8	1	320	3	Y	-0-	-0-
12	0	303	-0-	303	1284	5	1	298	3	Y	-0-	-0-
01	0	304	-0-	304	1588	7	1	297	3	Y	-0-	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID ->	208705	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6514 - 7300	
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	32	1	10	2	N	-0-	-0-
						530	3					
09	0	542	-0-	542	542	26	1	4	2	N	-0-	-0-
						512	3					
10	0	556	-0-	556	1098	25	1	9	2	N	-0-	-0-
						522	3					
11	0	534	-0-	534	1632	23	1	4	2	N	-0-	-0-
						507	3					
12	0	544	-0-	544	2176	25	1	519	3	N	-0-	-0-
01	0	545	-0-	545	2721	25	1	3	2	N	-0-	-0-
						517	3					

GALBREATH 80		WELL #: 3		RRCID ->	208764	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5378 - 5971	
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	66	1	603	3	Y	-0-	-0-
09	0	625	-0-	625	625	67	1	558	3	Y	-0-	-0-
10	0	633	-0-	633	1258	78	1	555	3	Y	-0-	-0-
11	0	616	-0-	616	1874	60	1	556	3	Y	-0-	-0-
12	0	613	-0-	613	2487	58	1	555	3	Y	-0-	-0-
01	0	539	-0-	539	3026	47	1	492	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 109		RRCID ->	208773	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	6229	PERF.	5183 - 6010	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	-0-
09	0	313	-0-	313	313	313	3			N	-0-	-0-
10	0	319	-0-	319	632	319	3			N	-0-	-0-
11	0	235	-0-	235	867	235	3			N	-0-	-0-
12	0	94	-0-	94	961	94	3			N	-0-	-0-
01	0	377	-0-	377	1338	377	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 208791		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 6132 - 6480			
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	106	1	441	3	Y	-0-		-0-
09	0	524	-0-	524	524	100	1	424	3	Y	-0-		-0-
10	0	545	-0-	545	1069	105	1	440	3	Y	-0-		-0-
11	0	539	-0-	539	1608	106	1	433	3	Y	-0-		-0-
12	0	542	-0-	542	2150	110	1	432	3	Y	-0-		-0-
01	0	531	-0-	531	2681	108	1	423	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 7		RRCID -> 208863		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5228 - 5864			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	1	2	3	Y	-0-		-0-
09	0	93	-0-	93	93	92	1	1	3	Y	-0-		-0-
10	0	97	-0-	97	190	95	1	2	3	Y	-0-		-0-
11	0	98	-0-	98	288	93	1	5	3	Y	-0-		-0-
12	0	104	-0-	104	392	96	1	8	3	Y	-0-		-0-
01	0	103	-0-	103	495	96	1	7	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 9		RRCID -> 208868		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6107			PERF. 4862 - 5823			
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	16		19
09	0	386	-0-	386	386	18	9	41	1	Y	-0-	10	9
10	0	416	-0-	416	802	44	1	370	3	Y	2		11
11	0	379	-0-	379	1181	2	9	41	1	Y	1		12
12	0	446	-0-	446	1627	1	9	51	1	Y	-0-		12
01	0	454	-0-	454	2081	52	1	401	3	Y	1		13

WELL #: 2906		RRCID -> 208909		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8530			PERF. 7156 - 7457			
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	3	Y	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	Y	1		1
10	0	164	-0-	164	164	1	9	15	1	Y	-0-		1
11	0	162	-0-	162	326	20	1	141	3	Y	1	1	1
12	0	181	-0-	181	507	1	9	24	1	Y	1	1	1
01	0	177	-0-	177	684	1	9	16	1	Y	-0-		1

WELL #: 3		RRCID -> 208930		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6220 - 6694			
08	1767 N	626	-0-	-1141	-0-	122	1	504	3	Y	-0-		22
09	0	634	-0-	634	634	121	1	513	3	Y	-0-	12	10
10	0	650	-0-	650	1284	125	1	525	3	Y	-0-		10
11	0	642	-0-	642	1926	126	1	516	3	Y	-0-		10
12	0	647	-0-	647	2573	131	1	516	3	Y	-0-		10
01	0	626	-0-	626	3199	127	1	499	3	Y	-0-		10

WELL #: 12		RRCID -> 208933		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8395			PERF. 6393 - 7082			
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-		-0-
09	0	148	-0-	148	148	11	1	137	3	Y	-0-		-0-
10	0	151	-0-	151	299	13	1	138	3	Y	-0-		-0-
11	0	147	-0-	147	446	12	1	135	3	Y	-0-		-0-
12	0	164	-0-	164	610	10	1	154	3	Y	-0-		-0-
01	0	156	-0-	156	766	12	1	144	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 59		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 7		RRCID -> 208936		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6725			PERF. 4616 - 5160		
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 8		RRCID -> 208937		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 6531			PERF. 4516 - 5490		
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	3	N	-0-			-0-
09	0	192	-0-	192	192	13	1	179	3	N	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	379	14	1	173	3	N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	555	17	1	159	3	N	-0-			-0-
12	0	158	-0-	158	713	9	1	149	3	N	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	859	146	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208942		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9250			PERF. 6796 - 8480		
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-			5
09	0	277	-0-	277	277	14	1	263	3	N	-0-			5
10	0	293	-0-	293	570	13	1	280	3	N	-0-			5
11	0	275	-0-	275	845	12	1	263	3	N	-0-			5
12	0	266	-0-	266	1111	12	1	254	3	N	-0-			5
01	0	255	-0-	255	1366	12	1	243	3	N	-0-			5

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 209020		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 7080 - 8846		
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	23	1	318	3	N	-0-			-0-
09	0	328	-0-	328	328	21	1	307	3	N	-0-			-0-
10	0	338	-0-	338	666	20	1	318	3	N	-0-			-0-
11	0	318	-0-	318	984	17	1	301	3	N	-0-			-0-
12	0	324	-0-	324	1308	23	1	301	3	N	-0-			-0-
01	0	327	-0-	327	1635	21	1	306	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209153		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 7012 - 8151		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	42	1	225	3	Y	1			1
						1	9							
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	3	Y	-0-			1
10	0	265	-0-	265	265	24	1	241	3	Y	-0-			1
11	0	254	-0-	254	519	32	1	221	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	0	262	-0-	262	781	35	1	226	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	0	258	-0-	258	1039	23	1	234	3	Y	1			2
						1	9							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209165		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6391 - 8544		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9316S		RRCID -> 209169		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218		
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	101	1	24	3	N	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	98	1	41	3	N	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	101	1	39	3	N	-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	98	1	90	3	N	-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	101	1	187	3	N	-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	101	1	176	3	N	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 209170		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788		
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-
09	0	198	-0-	198	198	12	1	186	2	Y	-0-
10	0	138	-0-	138	336	8	1	130	2	Y	-0-
11	0	180	-0-	180	516	11	1	169	2	Y	-0-
12	0	24	-0-	24	540	1	1	23	2	Y	-0-
01	0	240	-0-	240	780	15	1	225	2	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209171		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794		
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	3	N	-0-
09	0	381	-0-	381	381	58	1	323	3	N	-0-
10	0	389	-0-	389	770	28	1	361	3	N	-0-
11	0	372	-0-	372	1142	27	1	345	3	N	-0-
12	0	377	-0-	377	1519	27	1	350	3	N	-0-
01	0	355	-0-	355	1874	25	1	330	3	N	-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8105		RRCID -> 209177		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924		
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	37	1	32	3	Y	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	3	Y	-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	3	Y	-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	Y	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 209178		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210		
08	434 N	207	-0-	-227	-0-	13	1	194	2	Y	-0-
09	0	241	-0-	241	241	15	1	226	2	Y	-0-
10	0	193	-0-	193	434	11	1	182	2	Y	-0-
11	0	195	-0-	195	629	12	1	183	2	Y	-0-
12	0	317	-0-	317	946	19	1	298	2	Y	-0-
01	0	215	-0-	215	1161	13	1	202	2	Y	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 8		RRCID -> 209179		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*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 (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3	Y	-0-		-0-
09	0	880	-0-	880	880	880	3	Y	-0-		-0-
10	0	1283	-0-	1283	2163	1283	3	Y	-0-		-0-
11	0	1096	-0-	1096	3259	1094	3	Y	2	2 8	-0-
12	0	1090	-0-	1090	4349	1090	3	Y	-0-		-0-
01	0	1035	-0-	1035	5384	1032	3	Y	3	3 8	-0-

SHURLEY 139		WELL #: 3		RRCID -> 209181		COMPL. DATE 07/07/2005			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1213S		RRCID -> 209259		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
10	0	137	-0-	137	137	137	3	N	-0-		-0-
11	0	130	-0-	130	267	130	3	N	-0-		-0-
12	0	134	-0-	134	401	134	3	N	-0-		-0-
01	0	131	-0-	131	532	131	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8211S		RRCID -> 209266		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209298		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513		
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	28	1	153 3	Y	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	151 3	Y	1	1
10	0	161	-0-	161	161	14	1	147 3	Y	-0-	1
11	0	165	-0-	165	326	21	1	143 3	Y	1	1
12	0	375	-0-	375	701	50	1	322 3	Y	3	3
01	0	455	-0-	455	1156	41	1	414 3	Y	-0-	3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209299		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438		
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	43	1	231 3	Y	1	2
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	223 3	Y	1	3
10	0	217	-0-	217	217	19	1	197 3	Y	1	4
11	0	123	-0-	123	340	15	1	106 3	Y	2	3
12	0	369	-0-	369	709	50	1	319 3	Y	-0-	1
01	0	286	-0-	286	995	26	1	259 3	Y	1	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209302		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	37 1	272 3	N	-0-	2
09	0	331	-0-	331	331	35 1	296 3	N	-0-	2
10	0	309	-0-	309	640	30 1	279 3	N	-0-	1
11	0	245	-0-	245	885	21 1	224 3	N	-0-	1
12	0	254	-0-	254	1139	21 1	233 3	N	-0-	1
01	0	321	-0-	321	1460	29 1	292 3	N	-0-	-0-

FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	-0-
09	0	365	-0-	365	365	365 3		Y	-0-	-0-
10	0	256	-0-	256	621	256 3		Y	-0-	-0-
11	0	259	-0-	259	880	259 3		Y	-0-	-0-
12	0	317	-0-	317	1197	317 3		Y	-0-	-0-
01	0	248	-0-	248	1445	248 3		Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006		
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	-0-
09	0	399	-0-	399	399	399 3		N	-0-	-0-
10	0	411	-0-	411	810	411 3		N	-0-	-0-
11	0	394	-0-	394	1204	394 3		N	-0-	-0-
12	0	444	-0-	444	1648	444 3		N	-0-	-0-
01	0	338	-0-	338	1986	338 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209372		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845		
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	76 1	459 3	N	-0-	2
09	0	470	-0-	470	470	59 1	411 3	N	-0-	2
10	0	535	-0-	535	1005	68 1	464 3	N	3	5
						3 9				
11	0	496	-0-	496	1501	63 1	426 3	N	6	4 1
						7 9				
12	0	483	-0-	483	1984	58 1	424 3	N	1	8
						1 9				
01	0	490	-0-	490	2474	63 1	419 3	N	7	15
						8 9				

SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209379		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008		
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-	-0-
10	0	5	-0-	5	10	5 3		N	-0-	-0-
11	0	4	-0-	4	14	4 3		N	-0-	-0-
12	0	5	-0-	5	19	5 3		N	-0-	-0-
01	0	4	-0-	4	23	4 3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3208		RRCID -> 209424		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	27	1	147	3	Y	-0-				-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	Y	-0-				-0-
10	0	165	-0-	165	165	15	1	150	3	Y	-0-				-0-
11	0	158	-0-	158	323	20	1	138	3	Y	-0-				-0-
12	0	180	-0-	180	503	24	1	156	3	Y	-0-				-0-
01	0	180	-0-	180	683	16	1	164	3	Y	-0-				-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3214		RRCID -> 209448		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389						
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-				-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	-0-				-0-
10	0	143	-0-	143	143	13	1	130	3	Y	-0-				-0-
11	0	130	-0-	130	273	16	1	114	3	Y	-0-				-0-
12	0	132	-0-	132	405	18	1	114	3	Y	-0-				-0-
01	0	121	-0-	121	526	11	1	110	3	Y	-0-				-0-

DUKE WILSON 171		WELL #: 11		RRCID -> 209450		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209452		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-				-0-
10	0	5	-0-	5	18	5	3			N	-0-				-0-
11	0	4	-0-	4	22	4	3			N	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2	24	2	3			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 13		RRCID -> 209502		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260						
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	107	1	54	3	N	-0-				2
09	0	163	-0-	163	163	104	1	59	3	N	-0-	1	1		1
10	0	172	-0-	172	335	107	1	65	3	N	-0-	1	1		-0-
11	0	162	-0-	162	497	103	1	59	3	N	-0-				-0-
12	0	158	-0-	158	655	106	1	52	3	N	-0-				-0-
01	0	158	-0-	158	813	106	1	52	3	N	-0-				-0-

CUSEN BARY 60		WELL #: 10		RRCID -> 209506		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468						
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-				-0-
*03	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3			Y	-0-				-0-
*04	750 N	676	-0-	-74	-0-	676	3			Y	-0-				-0-
*05	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-				-0-
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-				-0-
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-				-0-
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-				-0-
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-				-0-
*10	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	3			Y	-0-				-0-
*11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3			Y	-0-				-0-
*12	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			Y	-0-				-0-
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, BOBBY H.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 12		RRCID -> 209508		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	52	1	313	3	N	-0-
09	0	351	-0-	351	351	44	1	307	3	N	-0-
10	0	329	-0-	329	680	42	1	287	3	N	-0-
11	0	332	-0-	332	1012	43	1	289	3	N	-0-
12	0	345	-0-	345	1357	41	1	304	3	N	-0-
01	0	328	-0-	328	1685	43	1	285	3	N	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13		RRCID -> 209531		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300		
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	40	1	239	3	N	2
09	0	269	-0-	269	269	34	1	235	3	N	2
10	0	342	-0-	342	611	44	1	297	3	N	3
11	0	328	-0-	328	939	42	1	284	3	N	3
12	0	324	-0-	324	1263	39	1	284	3	N	4
01	0	332	-0-	332	1595	43	1	286	3	N	7

WILSON, DUKE 188		WELL #: 16		RRCID -> 209536		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483		
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	52	1	565	3	N	-0-
09	0	597	-0-	597	597	50	1	547	3	N	-0-
10	0	630	-0-	630	1227	50	1	580	3	N	-0-
11	0	361	-0-	361	1588	27	1	334	3	N	-0-
12	0	512	-0-	512	2100	40	1	472	3	N	-0-
01	0	636	-0-	636	2736	47	1	589	3	N	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209562		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418		
08	372 N	281	-0-	-91	-0-	40	1	241	3	N	3
09	0	267	-0-	267	267	34	1	233	3	N	3
10	0	283	-0-	283	550	36	1	247	3	N	3
11	0	257	-0-	257	807	33	1	222	3	N	2
12	0	277	-0-	277	1084	33	1	242	3	N	4
01	0	237	-0-	237	1321	31	1	204	3	N	6

WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209567		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454		
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-
10	0	9	-0-	9	11	1	1	8	3	N	-0-
11	0	3	-0-	3	14	3	3			N	-0-
12	0	3	-0-	3	17	3	3			N	-0-
01	0	139	-0-	139	156	10	1	129	3	N	-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 3		RRCID -> 209588		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324		
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	21	1	130	3	N	-0-
09	0	163	-0-	163	163	21	1	142	3	N	-0-
10	0	165	-0-	165	328	21	1	144	3	N	-0-
11	0	164	-0-	164	492	21	1	143	3	N	-0-
12	0	160	-0-	160	652	19	1	141	3	N	-0-
01	0	170	-0-	170	822	22	1	148	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12S		RRCID -> 209589		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 5543			PERF. 4880 - 5232						
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	0	88	-0-	88	88	88	3			N	-0-					-0-
10	0	88	-0-	88	176	88	3			N	-0-					-0-
11	0	86	-0-	86	262	86	3			N	-0-					-0-
12	0	88	-0-	88	350	88	3			N	-0-					-0-
01	0	90	-0-	90	440	90	3			N	-0-					-0-

WELL #: 12		RRCID -> 209891		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8725			PERF. 6519 - 7583						
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	691	3	N	-0-					2
09	0	720	-0-	720	720	35	1	685	3	N	-0-					2
10	0	699	-0-	699	1419	31	1	668	3	N	-0-					2
11	0	645	-0-	645	2064	28	1	617	3	N	-0-					2
12	0	697	-0-	697	2761	32	1	665	3	N	-0-					2
01	0	699	-0-	699	3460	32	1	667	3	N	-0-					2

WELL #: 14		RRCID -> 209894		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 6228			PERF. 5505 - 6002						
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	0	138	-0-	138	138	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	0	170	-0-	170	308	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	0	165	-0-	165	473	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	0	152	-0-	152	625	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	0	163	-0-	163	788	14	1	149	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 1215S		RRCID -> 210051		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 5124 - 5204						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3216		RRCID -> 210056		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 6905			PERF. 5356 - 5668						
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	22	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	0	21	-0-	21	43	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	0	20	-0-	20	63	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	0	19	-0-	19	82	1	1	18	3	N	-0-					-0-

WELL #: 3214		RRCID -> 210057		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 6809			PERF. 5339 - 6397						
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	N	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	N	-0-					-0-
10	0	385	-0-	385	385	30	1	355	3	N	-0-					-0-
11	0	344	-0-	344	729	26	1	318	3	N	-0-					-0-
12	0	355	-0-	355	1084	28	1	327	3	N	-0-					-0-
01	0	365	-0-	365	1449	27	1	338	3	N	-0-					-0-

WELL #: 8217S		RRCID -> 210061		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 5375			PERF. 4890 - 5194						
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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 8214S		RRCID -> 210064		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8215S		RRCID -> 210069		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205		
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3	N	-0-		-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3	N	-0-		-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-		-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 172		WELL #: 14		RRCID -> 210078		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119		
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315 3	N	-0-	-0-
09	0	241	-0-	241	241	20	1	221 3	N	-0-	-0-
10	0	195	-0-	195	436	15	1	180 3	N	-0-	-0-
11	0	311	-0-	311	747	24	1	287 3	N	-0-	-0-
12	0	151	-0-	151	898	12	1	139 3	N	-0-	-0-
01	0	103	-0-	103	1001	8	1	95 3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 13		RRCID -> 210079		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235		
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	161	1	1748 3	N	-0-	14
09	0	1841	-0-	1841	1841	148	1	1630 3	N	57	62
						63	9				
10	0	1796	-0-	1796	3637	141	1	1655 3	N	-0-	37
11	0	1686	-0-	1686	5323	128	1	1554 3	N	4	13
						4	9				
12	0	1947	-0-	1947	7270	147	1	1733 3	N	61	57
						67	9				
01	0	1849	-0-	1849	9119	137	1	1709 3	N	3	9
						3	9				

WILSON, DUKE		WELL #: 3213		RRCID -> 210080		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660		
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	43	1	472 3	N	1	1
						1	9				
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448 3	N	-0-	1
10	0	499	-0-	499	499	39	1	460 3	N	-0-	1
11	0	472	-0-	472	971	36	1	435 3	N	1	1
						1	9				
12	0	477	-0-	477	1448	37	1	439 3	N	1	1
						1	9				
01	0	479	-0-	479	1927	35	1	440 3	N	4	2
						4	9				

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210152		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596		
08	217 N	106	-0-	-111	-0-	7	1	99 3	N	-0-	-0-
09	0	117	-0-	117	117	7	1	110 3	N	-0-	-0-
10	0	198	-0-	198	315	12	1	186 3	N	-0-	-0-
11	0	209	-0-	209	524	11	1	198 3	N	-0-	-0-
12	0	197	-0-	197	721	14	1	183 3	N	-0-	-0-
01	0	189	-0-	189	910	12	1	177 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 6		RRCID -> 210153		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8141			PERF. 6290 - 7974					
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-			-0-	
09	0	185	-0-	185	185	15	1	170	3	Y	-0-			-0-	
10	0	195	-0-	195	380	15	1	180	3	Y	-0-			-0-	
11	0	191	-0-	191	571	14	1	177	3	Y	-0-			-0-	
12	0	182	-0-	182	753	13	1	169	3	Y	-0-			-0-	
01	0	180	-0-	180	933	14	1	166	3	Y	-0-			-0-	

DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210154			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7921			PERF. 6426 - 7806		
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	Y	1			2	
09	0	549	-0-	549	549	49	1	498	3	Y	2			4	
10	0	564	-0-	564	1113	53	1	510	3	Y	1	4	1	1	
11	0	549	-0-	549	1662	62	1	485	3	Y	2			3	
12	0	503	-0-	503	2165	60	1	442	3	Y	1			4	
01	0	559	-0-	559	2724	64	1	495	3	Y	-0-	3	1	1	

HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210155			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8775			PERF. 6916 - 8434		
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	N	-0-			1	
09	0	583	-0-	583	583	28	1	555	3	N	-0-			1	
10	0	571	-0-	571	1154	26	1	545	3	N	-0-			1	
11	0	529	-0-	529	1683	23	1	506	3	N	-0-			1	
12	0	495	-0-	495	2178	22	1	473	3	N	-0-			1	
01	0	545	-0-	545	2723	25	1	520	3	N	-0-			1	

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210158			COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6546 - 8660		
08	0 N	-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-	

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210163			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6538 - 8674		
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	3	N	-0-			-0-	
09	0	576	-0-	576	576	36	1	540	3	N	-0-			-0-	
10	0	582	-0-	582	1158	35	1	547	3	N	-0-			-0-	
11	0	550	-0-	550	1708	30	1	520	3	N	-0-			-0-	
12	0	548	-0-	548	2256	38	1	510	3	N	-0-			-0-	
01	0	530	-0-	530	2786	34	1	496	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	324	3	Y	2	9
09	0	368	-0-	368	368	45	1	316	3	Y	6	5
10	0	403	-0-	403	771	48	1	337	3	Y	16	16
11	0	384	-0-	384	1155	47	1	323	3	Y	13	20
12	0	351	-0-	351	1506	38	1	312	3	Y	1	14
01	0	320	-0-	320	1826	35	1	278	3	Y	6	8

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210176		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436			
08	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	74	1	1004	3	N	-0-	-0-
09	0	622	-0-	622	622	39	1	583	3	N	-0-	-0-
10	0	772	-0-	772	1394	46	1	726	3	N	-0-	-0-
11	0	668	-0-	668	2062	36	1	632	3	N	-0-	-0-
12	0	1060	-0-	1060	3122	74	1	986	3	N	-0-	-0-
01	0	898	-0-	898	4020	58	1	840	3	N	-0-	-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 8		RRCID -> 210177		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506			
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	3	N	-0-	1
09	0	248	-0-	248	248	12	1	236	3	N	-0-	1
10	0	309	-0-	309	557	14	1	295	3	N	-0-	1
11	0	281	-0-	281	838	12	1	269	3	N	-0-	1
12	0	288	-0-	288	1126	13	1	275	3	N	-0-	1
01	0	290	-0-	290	1416	13	1	277	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1613		RRCID -> 210178		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448			
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	3	N	-0-	-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-	-0-
10	0	296	-0-	296	296	23	1	273	3	N	-0-	-0-
11	0	275	-0-	275	571	21	1	254	3	N	-0-	-0-
12	0	277	-0-	277	848	22	1	255	3	N	-0-	-0-
01	0	279	-0-	279	1127	21	1	258	3	N	-0-	-0-

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210181		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616			
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	3	Y	-0-	-0-
09	0	316	-0-	316	316	28	1	288	3	Y	-0-	-0-
10	0	319	-0-	319	635	30	1	289	3	Y	-0-	-0-
11	0	301	-0-	301	936	34	1	267	3	Y	-0-	-0-
12	0	307	-0-	307	1243	37	1	270	3	Y	-0-	-0-
01	0	299	-0-	299	1542	34	1	265	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 136		WELL #: 13		RRCID -> 210185		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904			
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	25	1	269	3	N	-0-	-0-
09	0	281	-0-	281	281	23	1	258	3	N	-0-	-0-
10	0	283	-0-	283	564	22	1	261	3	N	-0-	-0-
11	0	256	-0-	256	820	19	1	237	3	N	-0-	-0-
12	0	243	-0-	243	1063	19	1	224	3	N	-0-	-0-
01	0	258	-0-	258	1321	19	1	239	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244																
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1268S		RRCID -> 210188		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044								
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-						-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-						-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	3	N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1			N	-0-						-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1			N	-0-						-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1			N	-0-						-0-

CANYON RANCH		WELL #: 926S		RRCID -> 210197		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152								
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	95	1	8	3	N	-0-				-0-
09	0		98	-0-	98	98	92	1	6	3	N	-0-				-0-
10	0		99	-0-	99	197	95	1	4	3	N	-0-				-0-
11	0		99	-0-	99	296	92	1	7	3	N	-0-				-0-
12	0		101	-0-	101	397	95	1	6	3	N	-0-				-0-
01	0		101	-0-	101	498	95	1	6	3	N	-0-				-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 15		RRCID -> 210198		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154								
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	367	3	Y	-0-				5
09	0		356	-0-	356	356	68	1	288	3	Y	-0-	3	1		2
10	0		386	-0-	386	742	74	1	312	3	Y	-0-				2
11	0		384	-0-	384	1126	75	1	309	3	Y	-0-				2
12	0		436	-0-	436	1562	88	1	348	3	Y	-0-				2
01	0		386	-0-	386	1948	78	1	308	3	Y	-0-				2

CAUTHORN 27		WELL #: 14		RRCID -> 210202		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417								
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	170	1	285	3	Y	2				3
09	0		300	-0-	300	300	136	1	162	3	Y	2	2	1		3
10	0		284	-0-	284	584	136	1	147	3	Y	1				4
11	0		270	-0-	270	854	132	1	138	3	Y	-0-				4
12	0		275	-0-	275	1129	136	1	139	3	Y	-0-				4
01	0		265	-0-	265	1394	134	1	128	3	Y	3				7

MORRISS 64		WELL #: 6		RRCID -> 210303		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428								
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
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-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-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	1					2
09	0	187	-0-	187	187	9	1	178	3	N	-0-					2
10	0	184	-0-	184	371	8	1	175	3	N	1					3
11	0	191	-0-	191	562	8	1	181	3	N	2	2	1			3
12	0	194	-0-	194	756	9	1	185	3	N	-0-					3
01	0	196	-0-	196	952	9	1	187	3	N	-0-	2	1			1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
09	0	184	-0-	184	184	12	1	172	3	N	-0-					-0-
10	0	178	-0-	178	362	11	1	167	3	N	-0-					-0-
11	0	151	-0-	151	513	8	1	143	3	N	-0-					-0-
12	0	154	-0-	154	667	11	1	143	3	N	-0-					-0-
01	0	175	-0-	175	842	11	1	164	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

08	403 N	94	-0-	-309	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					1
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	1					2
10	0	195	-0-	195	195	17	1	178	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	276	-0-	276	471	22	1	253	3	Y	1	1	1			1
12	0	260	-0-	260	731	17	1	242	3	Y	1					2
01	0	359	-0-	359	1090	22	1	336	3	Y	1	2	1			1

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	Y	-0-					1
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	5	1	1			5
10	0	400	-0-	400	400	35	1	365	3	Y	-0-	2	1			3
11	0	397	-0-	397	797	32	1	365	3	Y	-0-	2	1			1
12	0	276	-0-	276	1073	18	1	256	3	Y	2	1	1			2
01	0	471	-0-	471	1544	29	1	441	3	Y	1	2	1			1

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	0	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	0	28	-0-	28	54	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	0	45	-0-	45	99	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	0	87	-0-	87	186	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	0	59	-0-	59	245	7	1	52	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-		44 1	599 3		N	-0-				-0-
09	0	582	-0-	582	582		37 1	545 3		N	-0-				-0-
10	0	555	-0-	555	1137		33 1	522 3		N	-0-				-0-
11	0	498	-0-	498	1635		27 1	471 3		N	-0-				-0-
12	0	512	-0-	512	2147		36 1	476 3		N	-0-				-0-
01	0	426	-0-	426	2573		28 1	398 3		N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067						
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-		21 1	582 3		N	-0-				-0-
09	0	996	-0-	996	996		88 1	894 3		N	13	13 8			-0-
10	0	939	-0-	939	1935		14 9								-0-
11	0	671	-0-	671	2606		36 1	903 3		N	-0-				-0-
12	0	560	-0-	560	3166		671 3			N	-0-				-0-
01	0	625	-0-	625	3791		52 1	508 3		N	-0-				-0-
01	0	625	-0-	625	3791		625 3			N	-0-				-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 109		RRCID -> 210327		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849						
08	403 N	342	-0-	-61	-0-		19 1	323 3		N	-0-				1
09	0	322	-0-	322	322		16 1	306 3		N	-0-				1
10	0	314	-0-	314	636		14 1	300 3		N	-0-				1
11	0	279	-0-	279	915		12 1	267 3		N	-0-				1
12	0	284	-0-	284	1199		13 1	271 3		N	-0-				1
01	0	278	-0-	278	1477		13 1	265 3		N	-0-				1

HUDSPETH "B"		WELL #: 1011		RRCID -> 210328		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606						
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-		11 1	178 3		N	-0-				1
09	0	182	-0-	182	182		9 1	173 3		N	-0-				1
10	0	178	-0-	178	360		8 1	170 3		N	-0-				1
11	0	156	-0-	156	516		7 1	149 3		N	-0-				1
12	0	176	-0-	176	692		8 1	168 3		N	-0-				1
01	0	175	-0-	175	867		8 1	167 3		N	-0-				1

CUSENBARY 60		WELL #: 11		RRCID -> 210329		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596						
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3			Y	-0-				-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3			Y	-0-				-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			Y	-0-				-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3			Y	-0-				-0-
*06	90 N	56	-0-	-34	-0-		56 3			Y	-0-				-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3			Y	-0-				-0-
*08	93 N	62	-0-	-31	-0-		62 3			Y	-0-				-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3			Y	-0-				-0-
*10	62 N	43	-0-	-19	-0-		43 3			Y	-0-				-0-
*11	60 N	41	-0-	-19	-0-		41 3			Y	-0-				-0-
*12	62 N	41	-0-	-21	-0-		41 3			Y	-0-				-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3			Y	-0-				-0-

GALBREATH 65		WELL #: 14		RRCID -> 210330		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840						
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) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

GALBREATH 65		WELL #: 10		RRCID -> 210344	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5549	-	5925			
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	44 1	403 3	Y	-0-			-0-
09	0	410	-0-	410	410	44 1	366 3	Y	-0-			-0-
10	0	467	-0-	467	877	58 1	409 3	Y	-0-			-0-
11	0	442	-0-	442	1319	43 1	399 3	Y	-0-			-0-
12	0	418	-0-	418	1737	39 1	379 3	Y	-0-			-0-
01	0	420	-0-	420	2157	37 1	383 3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 65		WELL #: 12		RRCID -> 210346	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5453	-	5928			
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40 1	367 3	Y	-0-			-0-
09	0	453	-0-	453	453	49 1	404 3	Y	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444	897	55 1	389 3	Y	-0-			-0-
11	0	432	-0-	432	1329	42 1	390 3	Y	-0-			-0-
12	0	572	-0-	572	1901	54 1	518 3	Y	-0-			-0-
01	0	340	-0-	340	2241	30 1	310 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 13		RRCID -> 210347	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 4560	-	6196			
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11 1	47 3	Y	2			5
						2 9						
09	0	49	-0-	49	49	9 1	40 3	Y	-0-	3 1		2
10	0	58	-0-	58	107	11 1	47 3	Y	-0-			2
11	0	57	-0-	57	164	11 1	46 3	Y	-0-			2
12	0	59	-0-	59	223	12 1	47 3	Y	-0-			2
01	0	59	-0-	59	282	12 1	47 3	Y	-0-			2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 7		RRCID -> 210348	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7206	-	8514			
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	Y	-0-			-0-
09	0	181	-0-	181	181	11 1	170 2	Y	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188	369	11 1	177 2	Y	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	550	11 1	170 2	Y	-0-			-0-
12	0	182	-0-	182	732	11 1	171 2	Y	-0-			-0-
01	0	187	-0-	187	919	11 1	176 2	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 11		RRCID -> 210350	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 4066	-	6398			
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	156 1	253 3	N	-0-			1
09	0	394	-0-	394	394	150 1	243 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	0	405	-0-	405	799	155 1	250 3	N	-0-			1
11	0	401	-0-	401	1200	153 1	248 3	N	-0-			1
12	0	412	-0-	412	1612	159 1	253 3	N	-0-			1
01	0	418	-0-	418	2030	161 1	257 3	N	-0-			1

MORRISS 81		WELL #: 2		RRCID -> 210351	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5716	-	5826			
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	38 1	318 3	Y	-0-			-0-
09	0	340	-0-	340	340	36 1	304 3	Y	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	697	38 1	319 3	Y	-0-			-0-
11	0	339	-0-	339	1036	37 1	302 3	Y	-0-			-0-
12	0	568	-0-	568	1604	65 1	503 3	Y	-0-			-0-
01	0	337	-0-	337	1941	38 1	299 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412														
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-			1
09	0	366	-0-	366	366	18	1	348	3	N	-0-			1
10	0	264	-0-	264	630	12	1	252	3	N	-0-			1
11	0	527	-0-	527	1157	23	1	504	3	N	-0-			1
12	0	501	-0-	501	1658	23	1	478	3	N	-0-			1
01	0	486	-0-	486	2144	22	1	464	3	N	-0-			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186														
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	69	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	135	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66	201	9	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	0	67	-0-	67	268	6	1	61	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836														
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-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690														
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	669	3	N	1	1 8		-0-
09	0	681	-0-	681	681	43	1	638	3	N	-0-			-0-
10	0	708	-0-	708	1389	43	1	665	3	N	-0-			-0-
11	0	671	-0-	671	2060	36	1	635	3	N	-0-			-0-
12	0	687	-0-	687	2747	48	1	639	3	N	-0-			-0-
01	0	696	-0-	696	3443	45	1	651	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192														
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	117	1	64	3	Y	-0-			-0-
09	0	175	-0-	175	175	113	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	0	180	-0-	180	355	117	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	531	114	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	0	181	-0-	181	712	118	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	0	183	-0-	183	895	118	1	65	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200														
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
10	0	508	-0-	508	508	508	3			N	-0-			-0-
11	0	488	-0-	488	996	488	3			N	-0-			-0-
12	0	515	-0-	515	1511	515	3			N	-0-			-0-
01	0	512	-0-	512	2023	512	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	20	1	332	3	N	-0-			1
09	0	337	-0-	337	337	16	1	321	3	N	-0-			1
10	0	338	-0-	338	675	15	1	323	3	N	-0-			1
11	0	305	-0-	305	980	13	1	292	3	N	-0-			1
12	0	315	-0-	315	1295	14	1	301	3	N	-0-			1
01	0	316	-0-	316	1611	15	1	301	3	N	-0-			1

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-
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 60				WELL #: 2		RRCID -> 210398			COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 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-

CANYON RANCH				WELL #: 1058 S		RRCID -> 210400			COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	3			N	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	78	40	3			N	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	117	39	3			N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	145	28	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH "B"				WELL #: 106		RRCID -> 210403			COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674		
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	N	-0-			1
09	0	372	-0-	372	372	18	1	354	3	N	-0-			1
10	0	378	-0-	378	750	17	1	361	3	N	-0-			1
11	0	357	-0-	357	1107	16	1	341	3	N	-0-			1
12	0	401	-0-	401	1508	18	1	383	3	N	-0-			1
01	0	435	-0-	435	1943	20	1	415	3	N	-0-			1

MAYER 48				WELL #: 5		RRCID -> 210405			COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670		
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	16	1	200	3	Y	-0-			-0-
09	0	218	-0-	218	218	18	1	200	3	Y	-0-			-0-
10	0	223	-0-	223	441	17	1	205	3	Y	1			1
11	0	211	-0-	211	652	16	1	194	3	Y	1	1 1	1 8	-0-
12	0	12	-0-	12	664	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	664					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS 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	217 N	99	-0-	-118	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
09	0	129	-0-	129	129	12	1	117	3	Y	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148	277	14	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156	433	18	1	138	3	Y	-0-			-0-
12	0	168	-0-	168	601	20	1	148	3	Y	-0-			-0-
01	0	171	-0-	171	772	20	1	151	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	53	26	3			N	-0-			-0-
12	0	28	-0-	28	81	28	3			N	-0-			-0-
01	0	36	-0-	36	117	36	3			N	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
*05	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
*07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
*10	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
*11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
*12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	0	31	-0-	31	31	2	1	29	3	N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	64	2	1	31	3	N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	90	1	1	25	3	N	-0-			-0-
12	0	21	-0-	21	111	1	1	20	3	N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	126	1	1	14	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

08	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	87	1	949	3	N	10			18
						11	9							
09	0	983	-0-	983	983	82	1	901	3	N	-0-	13	1	5
10	0	1025	-0-	1025	2008	80	1	932	3	N	12	2	1	15
						13	9							
11	0	982	-0-	982	2990	74	1	894	3	N	13	10	1	18
						14	9							
12	0	995	-0-	995	3985	78	1	916	3	N	1	12	1	7
						1	9							
01	0	992	-0-	992	4977	73	1	915	3	N	4	8	1	3
						4	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY 141		WELL #: 17		RRCID -> 210439		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655			
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	385	-0-	-18	-0-	78	1	307	3	Y	-0-
09	0	376	-0-	376	376	66	1	310	3	Y	-0-
10	0	396	-0-	396	772	61	1	335	3	Y	-0-
11	0	471	-0-	471	1243	89	1	382	3	Y	-0-
12	0	557	-0-	557	1800	49	1	508	3	Y	-0-
01	0	648	-0-	648	2448	81	1	567	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1144S		RRCID -> 210443		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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/WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 210445		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430			
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	28	1	381	3	N	-0-
09	0	370	-0-	370	370	23	1	347	3	N	-0-
10	0	391	-0-	391	761	23	1	368	3	N	-0-
11	0	541	-0-	541	1302	29	1	512	3	N	-0-
12	0	453	-0-	453	1755	32	1	421	3	N	-0-
01	0	437	-0-	437	2192	28	1	409	3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210460		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 141		WELL #: 18		RRCID -> 210475		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422			
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	7	1	322	3	Y	-0-
09	0	317	-0-	317	317	8	1	309	3	Y	-0-
10	0	337	-0-	337	654	8	1	329	3	Y	-0-
11	0	319	-0-	319	973	8	1	311	3	Y	-0-
12	0	321	-0-	321	1294	5	1	316	3	Y	-0-
01	0	323	-0-	323	1617	8	1	315	3	Y	-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3304		RRCID -> 210489		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475			
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	36	1	196	3	Y	1
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	3	Y	1
10	0	227	-0-	227	227	20	1	206	3	Y	2
11	0	214	-0-	214	441	27	1	186	3	Y	2
12	0	216	-0-	216	657	29	1	187	3	Y	1
01	0	211	-0-	211	868	19	1	192	3	Y	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210491		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214			
M	O	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	713 N	418	-0-	-295	-0-	24	1	394	3	N	-0-	1
09	0	478	-0-	478	478	23	1	454	3	N	1	2
10	0	867	-0-	867	1345	1	9	827	3	N	1	3
11	0	348	-0-	348	1693	1	9	333	3	N	-0-	1
12	0	332	-0-	332	2025	15	1	316	3	N	1	2
01	0	772	-0-	772	2797	35	1	734	3	N	3	3
						3	9					

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210497		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432			
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	-0-
09	0	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-	-0-
10	0	245	-0-	245	490	245	2			Y	-0-	-0-
11	0	235	-0-	235	725	235	2			Y	-0-	-0-
12	0	241	-0-	241	966	241	2			Y	-0-	-0-
01	0	241	-0-	241	1207	241	2			Y	-0-	-0-

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210499		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320			
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-	-0-
09	0	247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-	-0-
10	0	250	-0-	250	497	250	2			Y	-0-	-0-
11	0	240	-0-	240	737	240	2			Y	-0-	-0-
12	0	242	-0-	242	979	242	2			Y	-0-	-0-
01	0	243	-0-	243	1222	243	2			Y	-0-	-0-

MEADOR 178		WELL #: 8		RRCID -> 210506		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962			
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	3	Y	-0-	78
09	0	745	-0-	745	745	38	1	707	3	Y	-0-	78
10	0	972	-0-	972	1717	48	1	924	3	Y	-0-	78
11	0	1286	-0-	1286	3003	62	1	1224	3	Y	-0-	78
12	0	1075	-0-	1075	4078	52	1	1023	3	Y	-0-	78
01	0	1202	-0-	1202	5280	63	1	1126	3	Y	12	90
						13	9					

CANYON RANCH		WELL #: 1216S		RRCID -> 210509		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19		RRCID -> 210511		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062			
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	45	1	317	3	N	-0-	-0-
09	0	366	-0-	366	366	39	1	327	3	N	-0-	-0-
10	0	332	-0-	332	698	24	1	308	3	N	-0-	-0-
11	0	306	-0-	306	1004	26	1	280	3	N	-0-	-0-
12	0	364	-0-	364	1368	24	1	340	3	N	-0-	-0-
01	0	318	-0-	318	1686	20	1	298	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

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 CODE	* EOM BALANCE
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	N	-0-	1
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	1
10	0	232	-0-	232	232	10	1	221	3	N	1	2
11	0	226	-0-	226	458	10	1	216	3	N	-0-	1
12	0	230	-0-	230	688	10	1	220	3	N	-0-	1
01	0	285	-0-	285	973	13	1	272	3	N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

08	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-
09	0	84	-0-	84	84	4	1	80	3	N	-0-	-0-
10	0	88	-0-	88	172	4	1	84	3	N	-0-	-0-
11	0	95	-0-	95	267	4	1	91	3	N	-0-	-0-
12	0	102	-0-	102	369	5	1	97	3	N	-0-	-0-
01	0	97	-0-	97	466	4	1	93	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

08	620 N	570	-0-	-50	-0-	39	1	531	3	N	-0-	-0-
09	0	548	-0-	548	548	35	1	513	3	N	-0-	-0-
10	0	561	-0-	561	1109	34	1	527	3	N	-0-	-0-
11	0	526	-0-	526	1635	28	1	498	3	N	-0-	-0-
12	0	530	-0-	530	2165	37	1	493	3	N	-0-	-0-
01	0	528	-0-	528	2693	34	1	494	3	N	-0-	-0-

BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538

08	465 N	418	-0-	-47	-0-	29	1	389	3	N	-0-	-0-
09	0	400	-0-	400	400	25	1	375	3	N	-0-	-0-
10	0	412	-0-	412	812	25	1	387	3	N	-0-	-0-
11	0	387	-0-	387	1199	21	1	366	3	N	-0-	-0-
12	0	389	-0-	389	1588	27	1	362	3	N	-0-	-0-
01	0	392	-0-	392	1980	25	1	367	3	N	-0-	-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-	1
09	0	27	-0-	27	27	3	1	24	3	N	-0-	1
10	0	33	-0-	33	60	3	1	30	3	N	-0-	1
11	0	28	-0-	28	88	2	1	26	3	N	-0-	1
12	0	27	-0-	27	115	2	1	25	3	N	-0-	1
01	0	25	-0-	25	140	2	1	23	3	N	-0-	1

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

08	186 N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	3	Y	-0-	-0-
09	0	161	-0-	161	161	4	1	157	3	Y	-0-	-0-
10	0	186	-0-	186	347	5	1	181	3	Y	-0-	-0-
11	0	185	-0-	185	532	4	1	181	3	Y	-0-	-0-
12	0	140	-0-	140	672	2	1	138	3	Y	-0-	-0-
01	0	183	-0-	183	855	4	1	179	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY RR 2A		WELL #: 20		RRCID -> 210574	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 6251	PERF. 5078	-		6032				
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-			-0-
09	0	225	-0-	225	225	24	1	201	3	N	-0-			-0-
10	0	230	-0-	230	455	17	1	213	3	N	-0-			-0-
11	0	215	-0-	215	670	19	1	196	3	N	-0-			-0-
12	0	62	-0-	62	732	4	1	58	3	N	-0-			-0-
01	0	130	-0-	130	862	8	1	122	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 3		RRCID -> 210580	COMPL. DATE 01/16/2005	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 5916	-		7812				
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	30	1	449	3	N	-0-			-0-
09	0	497	-0-	497	497	31	1	466	3	N	-0-			-0-
10	0	498	-0-	498	995	32	1	466	3	N	-0-			-0-
11	0	502	-0-	502	1497	29	1	473	3	N	-0-			-0-
12	0	501	-0-	501	1998	28	1	473	3	N	-0-			-0-
01	0	488	-0-	488	2486	28	1	460	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 1		RRCID -> 210586	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5572	-		7833				
08	0 N	-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-

SHURLEY RR 8		WELL #: 2		RRCID -> 210587	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 5878	-		7692				
08	744 N	690	-0-	-54	-0-	43	1	647	3	N	-0-			2
09	0	682	-0-	682	682	43	1	639	3	N	-0-			2
10	0	686	-0-	686	1368	44	1	642	3	N	-0-			2
11	0	691	-0-	691	2059	40	1	651	3	N	-0-			2
12	0	695	-0-	695	2754	39	1	656	3	N	-0-			2
01	0	709	-0-	709	3463	41	1	668	3	N	-0-			2

SHURLEY RR 7		WELL #: 1		RRCID -> 210591	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 7208	PERF. 5376	-		6612				
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-			-0-
09	0	185	-0-	185	185	12	1	173	3	N	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188	373	12	1	176	3	N	-0-			-0-
11	0	197	-0-	197	570	11	1	186	3	N	-0-			-0-
12	0	203	-0-	203	773	11	1	192	3	N	-0-			-0-
01	0	203	-0-	203	976	12	1	191	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 5138	-		6002				
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			-0-
09	0	205	-0-	205	205	205	3			N	-0-			-0-
10	0	221	-0-	221	426	221	3			N	-0-			-0-
11	0	211	-0-	211	637	211	3			N	-0-			-0-
12	0	204	-0-	204	841	204	3			N	-0-			-0-
01	0	194	-0-	194	1035	194	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 4		RRCID -> 210596	COMPL. DATE 02/21/2005	TOTAL DEPTH 8907	PERF. 5662	-		7972				
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	22	1	336	3	N	-0-			1
09	0	355	-0-	355	355	22	1	333	3	N	-0-			1
10	0	321	-0-	321	676	21	1	300	3	N	-0-			1
11	0	301	-0-	301	977	17	1	284	3	N	-0-			1
12	0	295	-0-	295	1272	17	1	278	3	N	-0-			1
01	0	314	-0-	314	1586	18	1	296	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 7		RRCID -> 210602		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	8	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	10	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	2	-0-	2	12	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	14	2	3	Y	-0-	-0-	-0-

SIMMONS 71		WELL #: 7		RRCID -> 210605		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911		
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	Y	-0-
09	0	98	-0-	98	98	9	1	89	3	Y	-0-
10	0	99	-0-	99	197	9	1	90	3	Y	-0-
11	0	99	-0-	99	296	11	1	88	3	Y	-0-
12	0	102	-0-	102	398	12	1	90	3	Y	-0-
01	0	105	-0-	105	503	12	1	93	3	Y	-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 6		RRCID -> 210616		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527		
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-
09	0	102	-0-	102	102	5	1	97	3	N	-0-
10	0	105	-0-	105	207	5	1	100	3	N	-0-
11	0	97	-0-	97	304	4	1	93	3	N	-0-
12	0	102	-0-	102	406	5	1	97	3	N	-0-
01	0	101	-0-	101	507	5	1	96	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 111		RRCID -> 210657		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097		
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	488	-0-	488	488	488	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	282	-0-	282	770	282	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	441	-0-	441	1211	441	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	452	-0-	452	1663	452	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	214	-0-	214	1877	214	3	N	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 210667		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460		
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	3	N	-0-
09	0	123	-0-	123	123	10	1	113	3	N	-0-
10	0	116	-0-	116	239	9	1	107	3	N	-0-
11	0	109	-0-	109	348	7	1	102	3	N	-0-
12	0	109	-0-	109	457	7	1	102	3	N	-0-
01	0	133	-0-	133	590	9	1	124	3	N	-0-

MORRISS 64		WELL #: 14		RRCID -> 210682		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-
09	0	26	-0-	26	26	3	1	23	3	Y	-0-
10	0	34	-0-	34	60	4	1	30	3	Y	-0-
11	0	27	-0-	27	87	3	1	24	3	Y	-0-
12	0	23	-0-	23	110	3	1	20	3	Y	-0-
01	0	240	-0-	240	350	27	1	213	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210688		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846		
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) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 113		RRCID -> 210742		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5352 - 5995				
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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	30	-0-	30	30	30	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	31	-0-	31	61	31	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	32	-0-	32	93	32	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	38	-0-	38	131	38	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	30	-0-	30	161	30	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 112		RRCID -> 210747		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5169 - 6002	
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	379	-0-	379	379	379	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	389	-0-	389	768	389	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	373	-0-	373	1141	373	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	415	-0-	415	1556	415	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	312	-0-	312	1868	312	3	N	-0-	-0-	-0-	

MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210749		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6278 - 7880	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112 3 Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	118	-0-	118	118	9	1	109 3 Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	123	-0-	123	241	11	1	112 3 Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	120	-0-	120	361	10	1	110 3 Y	-0-	-0-	-0-	
12	0	132	-0-	132	493	8	1	124 3 Y	-0-	-0-	-0-	
01	0	16	-0-	16	509	1	1	15 3 Y	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #: 105X		RRCID -> 210752		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5180 - 5791	
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	117	-0-	117	117	117	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	114	-0-	114	231	114	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	110	-0-	110	341	110	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	113	-0-	113	454	113	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	109	-0-	109	563	109	3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 9210S		RRCID -> 210754		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6695		PERF. 4604 - 5122	
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 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-	-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-	

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6396 - 7924	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148 3 Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	158	-0-	158	158	12	1	146 3 Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	158	-0-	158	316	14	1	144 3 Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	104	-0-	104	420	9	1	95 3 Y	-0-	-0-	-0-	
12	0	1	-0-	1	421	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0	11	-0-	11	432	1	1	10 3 Y	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 18		RRCID -> 210782		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5116 - 5920				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	558 N	508	-0-	-50	-0-	54	1	454	3	N	-0-			4
09	0	344	-0-	344	344	41	1	302	3	N	1			5
10	0	536	-0-	536	880	59	1	473	3	N	4			9
11	0	495	-0-	495	1375	4	9	67	1	N	2			11
12	0	468	-0-	468	1843	2	9	51	1	N	-0-	5	1	6
01	0	468	-0-	468	2311	49	1	409	3	N	9	3	8	12
						10	9							

SHURLEY RR 6		WELL #: 3		RRCID -> 210794		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5470 - 7278				
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	38	1	572	3	N	-0-			-0-
09	0	607	-0-	607	607	38	1	569	3	N	-0-			-0-
10	0	441	-0-	441	1048	28	1	413	3	N	-0-			-0-
11	0	551	-0-	551	1599	32	1	519	3	N	-0-			-0-
12	0	553	-0-	553	2152	31	1	522	3	N	-0-			-0-
01	0	552	-0-	552	2704	32	1	520	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 6634 - 6802				
08	0 N	-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-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 14		RRCID -> 210799		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 7019		PERF. 4746 - 6730				
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
09	0	286	-0-	286	286	286	3			N	-0-			-0-
10	0	297	-0-	297	583	297	3			N	-0-			-0-
11	0	281	-0-	281	864	281	3			N	-0-			-0-
12	0	276	-0-	276	1140	276	3			N	-0-			-0-
01	0	100	-0-	100	1240	100	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 16		RRCID -> 210802		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 4854 - 6911				
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-
09	0	344	-0-	344	344	344	3			N	-0-			-0-
10	0	354	-0-	354	698	354	3			N	-0-			-0-
11	0	340	-0-	340	1038	340	3			N	-0-			-0-
12	0	340	-0-	340	1378	340	3			N	-0-			-0-
01	0	291	-0-	291	1669	291	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3215		RRCID -> 210803		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 5165 - 6372				
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	28	1	305	3	N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	N	-0-			-0-
10	0	358	-0-	358	358	28	1	330	3	N	-0-			-0-
11	0	339	-0-	339	697	26	1	313	3	N	-0-			-0-
12	0	343	-0-	343	1040	27	1	316	3	N	-0-			-0-
01	0	342	-0-	342	1382	25	1	317	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986											
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22 1	234 3	N	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19 1	215 3	N	-0-		-0-
10	0	239	-0-	239	239	19 1	220 3	N	-0-		-0-
11	0	231	-0-	231	470	18 1	213 3	N	-0-		-0-
12	0	257	-0-	257	727	20 1	237 3	N	-0-		-0-
01	0	239	-0-	239	966	18 1	221 3	N	-0-		-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075											
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	52 1	368 3	N	-0-		1
09	0	404	-0-	404	404	43 1	361 3	N	-0-		1
10	0	412	-0-	412	816	30 1	380 3	N	2		3
11	0	399	-0-	399	1215	34 1	355 3	N	9		12
12	0	408	-0-	408	1623	10 9	27 1	381 3	N	-0-	-0-
01	0	444	-0-	444	2067	27 1	402 3	N	14	12 1	2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826											
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	10 1	138 3	N	-0-		-0-
09	0	134	-0-	134	134	8 1	126 3	N	-0-		-0-
10	0	133	-0-	133	267	8 1	125 3	N	-0-		-0-
11	0	159	-0-	159	426	9 1	150 3	N	-0-		-0-
12	0	167	-0-	167	593	12 1	155 3	N	-0-		-0-
01	0	130	-0-	130	723	8 1	122 3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344											
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	23 1	55 3	Y	-0-		-0-
*03	124 N	102	-0-	-22	-0-	46 1	56 3	Y	-0-		-0-
*04	90 N	81	-0-	-9	-0-	33 1	49 3	Y	-0-		-0-
*05	93 N	78	-0-	-15	-0-	26 1	52 3	Y	-0-		-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	42 1	50 3	Y	-0-		-0-
*07	93 N	92	-0-	-1	-0-	42 1	50 3	Y	-0-		-0-
*08	93 N	87	-0-	-6	-0-	33 1	54 3	Y	-0-		-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13 1	45 3	Y	-0-		-0-
*10	93 N	40	-0-	-53	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		-0-
*11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
*12	62 N	37	-0-	-25	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 103		RRCID -> 210823		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	837 N	811	-0-	-26	-0-	46	1	765	3	N	-0-			2
09	0	870	-0-	870	870	42	1	828	3	N	-0-			2
10	0	782	-0-	782	1652	35	1	747	3	N	-0-			2
11	0	785	-0-	785	2437	35	1	750	3	N	-0-			2
12	0	744	-0-	744	3181	34	1	710	3	N	-0-			2
01	0	710	-0-	710	3891	33	1	677	3	N	-0-			2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210824		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872					
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	26	1	346	3	N	-0-			-0-
09	0	353	-0-	353	353	22	1	331	3	N	-0-			-0-
10	0	351	-0-	351	704	21	1	330	3	N	-0-			-0-
11	0	329	-0-	329	1033	18	1	311	3	N	-0-			-0-
12	0	328	-0-	328	1361	23	1	305	3	N	-0-			-0-
01	0	332	-0-	332	1693	22	1	310	3	N	-0-			-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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9211S		RRCID -> 210826		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 126		WELL #: 11S		RRCID -> 210827		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355					
08	341 N	16	-0-	-325	-0-	16	3			N	-0-			1
09	0	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-			1
10	0	236	-0-	236	265	236	3			N	-0-			1
11	0	322	-0-	322	587	322	3			N	-0-			1
12	0	319	-0-	319	906	319	3			N	-0-			1
01	0	180	-0-	180	1086	180	3			N	-0-			1

SHURLEY		WELL #: 114		RRCID -> 210828		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992					
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
09	0	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	91	45	3			N	-0-			-0-
11	0	41	-0-	41	132	41	3			N	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	169	37	3			N	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38	207	38	3			N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 50		RRCID -> 210829		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710					
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	15	1	200	3	N	-0-			-0-
09	0	211	-0-	211	211	13	1	198	3	N	-0-			-0-
10	0	206	-0-	206	417	12	1	194	3	N	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	610	10	1	183	3	N	-0-			-0-
12	0	200	-0-	200	810	14	1	186	3	N	-0-			-0-
01	0	201	-0-	201	1011	13	1	188	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 3		RRCID -> 210842		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6284 - 6960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
09	0	5	-0-	5	5	5	3	N	-0-		-0-	
10	0	5	-0-	5	10	5	3	N	-0-		-0-	
11	0	5	-0-	5	15	5	3	N	-0-		-0-	
12	0	6	-0-	6	21	6	3	N	-0-		-0-	
01	0	7	-0-	7	28	7	3	N	-0-		-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 11		RRCID -> 210850		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8705		PERF. 6292 - 7520	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42 3 N	-0-		-0-	
09	0	47	-0-	47	47	6	1	41 3 N	-0-		-0-	
10	0	49	-0-	49	96	6	1	43 3 N	-0-		-0-	
11	0	47	-0-	47	143	6	1	41 3 N	-0-		-0-	
12	0	47	-0-	47	190	6	1	41 3 N	-0-		-0-	
01	0	46	-0-	46	236	6	1	40 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	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160 2 Y	-0-		-0-	
09	0	151	-0-	151	151	9	1	142 2 Y	-0-		-0-	
10	0	231	-0-	231	382	14	1	217 2 Y	-0-		-0-	
11	0	173	-0-	173	555	11	1	162 2 Y	-0-		-0-	
12	0	205	-0-	205	760	12	1	193 2 Y	-0-		-0-	
01	0	132	-0-	132	892	8	1	124 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	682 N	488	-0-	-194	-0-	32 1	1 2	N	8	2 1	8	
09	0	657	-0-	657	657	446 3	9 9	N	5	8 1	5	
10	0	672	-0-	672	1329	52 1	606 3	N	13	3 1	15	
11	0	620	-0-	620	1949	14 9	41 1	N	7	11 1	11	
12	0	613	-0-	613	2562	8 9	41 1	N	5	8 1	8	
01	0	632	-0-	632	3194	6 9	44 1	N	13	16 1	5	
						14 9						

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 6		RRCID -> 210872		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 4222		PERF. 2866 - 3710	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	120 1	181 3	Y	-0-		-0-	
09	0	257	-0-	257	257	116 1	141 3	Y	-0-		-0-	
10	0	248	-0-	248	505	116 1	132 3	Y	-0-		-0-	
11	0	286	-0-	286	791	118 1	168 3	Y	-0-		-0-	
12	0	257	-0-	257	1048	113 1	144 3	Y	-0-		-0-	
01	0	232	-0-	232	1280	110 1	122 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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	40 1	240 3	N	-0-		2	
09	0	271	-0-	271	271	34 1	237 3	N	-0-		2	
10	0	280	-0-	280	551	36 1	244 3	N	-0-		2	
11	0	267	-0-	267	818	34 1	233 3	N	-0-	2 1	-0-	
12	0	269	-0-	269	1087	32 1	237 3	N	-0-		-0-	
01	0	267	-0-	267	1354	35 1	232 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970														
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	1			2
09	0	540	-0-	540	540	26	1	514	3	N	-0-			2
10	0	534	-0-	534	1074	24	1	509	3	N	1			3
11	0	514	-0-	514	1588	1	9	490	3	N	1	2	1	2
12	0	522	-0-	522	2110	24	1	497	3	N	1			3
01	0	519	-0-	519	2629	1	9	495	3	N	-0-	2	1	1
FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066														
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	38	1	228	3	N	-0-			-0-
09	0	259	-0-	259	259	33	1	226	3	N	-0-			-0-
10	0	274	-0-	274	533	35	1	239	3	N	-0-			-0-
11	0	287	-0-	287	820	37	1	250	3	N	-0-			-0-
12	0	295	-0-	295	1115	35	1	260	3	N	-0-			-0-
01	0	286	-0-	286	1401	37	1	249	3	N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952														
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	267	3	N	3			8
09	0	266	-0-	266	266	13	1	253	3	N	-0-			8
10	0	263	-0-	263	529	12	1	245	3	N	5			13
11	0	252	-0-	252	781	6	9	234	3	N	6	9	1	10
12	0	244	-0-	244	1025	7	9	233	3	N	-0-			10
01	0	243	-0-	243	1268	11	1	232	3	N	-0-	7	1	3
MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112														
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-			-0-
09	0	335	-0-	335	335	16	1	319	3	N	-0-			-0-
10	0	236	-0-	236	571	11	1	225	3	N	-0-			-0-
11	0	223	-0-	223	794	10	1	213	3	N	-0-			-0-
12	0	203	-0-	203	997	9	1	194	3	N	-0-			-0-
01	0	278	-0-	278	1275	13	1	265	3	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	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	6	3	3			N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	13	7	3			N	-0-			-0-
12	0	13	-0-	13	26	13	3			N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	54	6	1	22	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

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	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-	10	1			2
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					2
10	0	39	-0-	39	40	3	1	36	3	N	-0-	1	1			1
11	0	232	-0-	232	272	19	1	212	3	N	1					2
						1	9									
12	0	24	-0-	24	296	1	1	23	3	N	-0-					2
01	0	31	-0-	31	327	2	1	29	3	N	-0-	1	1			1

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700

08	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	0	117	-0-	117	117	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	0	119	-0-	119	236	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	0	113	-0-	113	349	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	0	68	-0-	68	417	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	0	35	-0-	35	452	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

08	155 N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
09	0	142	-0-	142	142	9	1	133	3	N	-0-					-0-
10	0	139	-0-	139	281	8	1	131	3	N	-0-					-0-
11	0	137	-0-	137	418	7	1	130	3	N	-0-					-0-
12	0	138	-0-	138	556	10	1	128	3	N	-0-					-0-
01	0	138	-0-	138	694	9	1	129	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	0	97	-0-	97	97	97	3			N	-0-					-0-
10	0	93	-0-	93	190	93	3			N	-0-					-0-
11	0	81	-0-	81	271	81	3			N	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66	337	66	3			N	-0-					-0-
01	0	41	-0-	41	378	41	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					1
09	0	538	-0-	538	538	538	2			Y	-0-					1
10	0	557	-0-	557	1095	557	2			Y	-0-					1
11	0	523	-0-	523	1618	523	2			Y	-0-					1
12	0	516	-0-	516	2134	516	2			Y	-0-					1
01	0	503	-0-	503	2637	503	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 7		RRCID -> 211008		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114							
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	* 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-

MAYFIELD 34				WELL #: 14		RRCID -> 211011		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198					
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.	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K				WELL #: 6		RRCID -> 211013		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434					
08	899 N	897	-0-	-2	-0-	57	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	0	922	-0-	922	-0-	57	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	0	1024	-0-	1024	-0-	61	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	0	989	-0-	989	-0-	61	1	928	2	Y	-0-					-0-
12	0	852	-0-	852	-0-	51	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	0	894	-0-	894	-0-	4681	55	839	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M				WELL #: 4		RRCID -> 211016		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557					
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
09	0	108	-0-	108	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
10	0	109	-0-	109	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
11	0	104	-0-	104	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
12	0	105	-0-	105	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
01	0	107	-0-	107	-0-	533	7	100	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1133S		RRCID -> 211017		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				WELL #: 8		RRCID -> 211025		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541					
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	27	1	368	3	N	-0-					-0-
09	0	384	-0-	384	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
10	0	389	-0-	389	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
11	0	371	-0-	371	-0-	20	1	351	3	N	-0-					-0-
12	0	377	-0-	377	-0-	26	1	351	3	N	-0-					-0-
01	0	379	-0-	379	-0-	1900	25	354	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40				WELL #: 14		RRCID -> 211027		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268					
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	0	122	-0-	122	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	0	128	-0-	128	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	0	125	-0-	125	-0-	375	10	115	3	Y	-0-					-0-
12	0	128	-0-	128	-0-	503	8	120	3	Y	-0-					-0-
01	0	130	-0-	130	-0-	633	10	120	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PHILLIPS 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7170		- 8652		
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	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	160 1	862 3	Y	2		3	
09	0	810	-0-	810	810	2 9	701 3	Y	-0-		3	
10	0	963	-0-	963	1773	86 1	875 3	Y	2		5	
11	0	890	-0-	890	2663	2 9	775 3	Y	4	4 1	5	
12	0	921	-0-	921	3584	4 9	794 3	Y	3	4 1	4	
01	0	914	-0-	914	4498	124 1	830 3	Y	2		6	
						3 9						
						82 1						
						2 9						

MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 211040		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8308		PERF. 6602 - 8146	
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	23 1	387 3	N	-0-		1	
09	0	393	-0-	393	393	19 1	373 3	N	1		2	
10	0	383	-0-	383	776	1 9	366 3	N	-0-		2	
11	0	376	-0-	376	1152	17 1	359 3	N	-0-	1 1	1	
12	0	384	-0-	384	1536	17 1	367 3	N	-0-		1	
01	0	383	-0-	383	1919	18 1	365 3	N	-0-	1 1	-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 10		RRCID -> 211043		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6274 - 7525	
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	18 1	245 3	N	-0-		-0-	
09	0	252	-0-	252	252	16 1	236 3	N	-0-		-0-	
10	0	233	-0-	233	485	14 1	219 3	N	-0-		-0-	
11	0	202	-0-	202	687	11 1	191 3	N	-0-		-0-	
12	0	220	-0-	220	907	15 1	205 3	N	-0-		-0-	
01	0	200	-0-	200	1107	13 1	187 3	N	-0-		-0-	

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 211044		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7172 - 7592	
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	126 1	683 3	Y	3		4	
09	0	772	-0-	772	772	3 9	668 3	Y	-0-		4	
10	0	779	-0-	779	1551	104 1	706 3	Y	4		8	
11	0	756	-0-	756	2307	69 1	653 3	Y	8	6 1	10	
12	0	765	-0-	765	3072	4 9	662 3	Y	-0-	6 1	4	
01	0	768	-0-	768	3840	94 1	698 3	Y	1		5	
						103 1						
						69 1						
						1 9						

KARNES, W.H. C		WELL #: 9		RRCID -> 211049		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8530 - 9003	
08	78 X	18	-0-	-60	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-	
09	0	13	-0-	13	13	1 1	12 2	Y	-0-		-0-	
10	0	12	-0-	12	25	1 1	11 2	Y	-0-		-0-	
11	0	18	-0-	18	43	1 1	17 2	Y	-0-		-0-	
12	0	15	-0-	15	58	2 1	13 2	Y	-0-		-0-	
01	0	22	-0-	22	80	3 1	19 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	465 N	430	-0-	-35	-0-	30 1	400 3	N	-0-		-0-	
09	0	433	-0-	433	433	27 1	406 3	N	-0-		-0-	
10	0	440	-0-	440	873	26 1	414 3	N	-0-		-0-	
11	0	422	-0-	422	1295	23 1	399 3	N	-0-		-0-	
12	0	431	-0-	431	1726	30 1	401 3	N	-0-		-0-	
01	0	433	-0-	433	2159	28 1	405 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, H.E. ETAL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2907		RRCID -> 211059		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	506 N	506	-0-	-0-	-0-	79	1	427	3	Y	-0-			1
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	419	3	Y	1			2
						1	9							
10	0	491	-0-	491	491	44	1	447	3	Y	-0-			2
11	0	464	-0-	464	955	58	1	404	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
12	0	474	-0-	474	1429	64	1	408	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	0	474	-0-	474	1903	43	1	430	3	Y	1			3
						1	9							

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 5		RRCID -> 211064		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516					
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 211065		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274					
08	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			Y	-0-			12
09	0	1525	-0-	1525	1525	1525	2			Y	-0-			12
10	0	1551	-0-	1551	3076	1551	2			Y	-0-			12
11	0	1450	-0-	1450	4526	1450	2			Y	-0-			12
12	0	1100	-0-	1100	5626	1100	2			Y	-0-			12
01	0	1240	-0-	1240	6866	1240	2			Y	-0-			12

PFLUGER		WELL #: 8705		RRCID -> 211066		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922					
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	63	1	636	3	Y	-0-			-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	47	1	662	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	63	1	613	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	713 N	684	-0-	-29	-0-	73	1	611	3	Y	-0-			-0-
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	55	1	530	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1214S		RRCID -> 211068		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1061X		RRCID -> 211072		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322					
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			1
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			1
10	0	696	-0-	696	696	696	3			N	-0-			1
11	0	694	-0-	694	1390	694	3			N	-0-			1
12	0	696	-0-	696	2086	696	3			N	-0-			1
01	0	572	-0-	572	2658	572	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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

SHURLEY		WELL #: 107		RRCID -> 211078		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6369 - 7566						
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	0	352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-					-0-
10	0	355	-0-	355	707	355	2			Y	-0-					-0-
11	0	333	-0-	333	1040	333	2			Y	-0-					-0-
12	0	342	-0-	342	1382	342	2			Y	-0-					-0-
01	0	345	-0-	345	1727	345	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 107		RRCID -> 211078		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 4984 - 5930						
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	0	199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
10	0	200	-0-	200	399	200	3			N	-0-					-0-
11	0	194	-0-	194	593	194	3			N	-0-					-0-
12	0	191	-0-	191	784	191	3			N	-0-					-0-
01	0	171	-0-	171	955	171	3			N	-0-					-0-

WARD 114		WELL #: 19		RRCID -> 211092		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7082 - 7694						
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3	6	3	3			N	-0-					-0-
12	0	7	-0-	7	13	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	0	4	-0-	4	17	4	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 305		RRCID -> 211095		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8622		PERF. 6524 - 7490						
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
09	0	181	-0-	181	181	11	1	170	3	N	-0-					-0-
10	0	184	-0-	184	365	11	1	173	3	N	-0-					-0-
11	0	173	-0-	173	538	9	1	164	3	N	-0-					-0-
12	0	178	-0-	178	716	12	1	166	3	N	-0-					-0-
01	0	176	-0-	176	892	11	1	165	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211096		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 6320 - 8530						
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
09	0	379	-0-	379	379	24	1	355	3	N	-0-					-0-
10	0	381	-0-	381	760	23	1	358	3	N	-0-					-0-
11	0	245	-0-	245	1005	13	1	232	3	N	-0-					-0-
12	0	347	-0-	347	1352	24	1	323	3	N	-0-					-0-
01	0	353	-0-	353	1705	23	1	330	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211130		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 6856 - 8674						
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	46	1	757	3	N	-0-					1
09	0	774	-0-	774	774	38	1	736	3	N	-0-					1
10	0	787	-0-	787	1561	35	1	752	3	N	-0-					1
11	0	742	-0-	742	2303	33	1	709	3	N	-0-					1
12	0	782	-0-	782	3085	35	1	747	3	N	-0-					1
01	0	768	-0-	768	3853	35	1	733	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946																
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	62	1	1	2	N	6	2	1			6
						868	3	7	9							
09	0	929	-0-	929	929	75	1	1	2	N	19	13	1			12
						832	3	21	9							
10	0	975	-0-	975	1904	76	1	891	3	N	7	5	1			14
						8	9									
11	0	936	-0-	936	2840	62	1	870	3	N	4	10	1			8
						4	9									
12	0	1040	-0-	1040	3880	69	1	948	3	N	21	9	1			20
						23	9									
01	0	985	-0-	985	4865	69	1	905	3	N	10	25	1			5
						11	9									

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926																
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	0	441	-0-	441	441	441	3			N	-0-					-0-
10	0	435	-0-	435	876	435	3			N	-0-					-0-
11	0	412	-0-	412	1288	412	3			N	-0-					-0-
12	0	440	-0-	440	1728	440	3			N	-0-					-0-
01	0	349	-0-	349	2077	349	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883																
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	0	328	-0-	328	328	328	3			N	-0-					-0-
10	0	320	-0-	320	648	320	3			N	-0-					-0-
11	0	301	-0-	301	949	301	3			N	-0-					-0-
12	0	305	-0-	305	1254	305	3			N	-0-					-0-
01	0	237	-0-	237	1491	237	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	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
						463	3									
09	0	466	-0-	466	466	39	1	427	3	N	-0-					-0-
10	0	470	-0-	470	936	37	1	433	3	N	-0-					-0-
11	0	450	-0-	450	1386	30	1	420	3	N	-0-					-0-
12	0	452	-0-	452	1838	31	1	421	3	N	-0-					-0-
01	0	441	-0-	441	2279	31	1	410	3	N	-0-					-0-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740																
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	0	189	-0-	189	189	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	0	193	-0-	193	382	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	0	183	-0-	183	565	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	0	195	-0-	195	760	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	0	189	-0-	189	949	18	1	171	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008																
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	0	376	-0-	376	376	376	3			N	-0-					-0-
10	0	381	-0-	381	757	381	3			N	-0-					-0-
11	0	361	-0-	361	1118	361	3			N	-0-					-0-
12	0	357	-0-	357	1475	357	3			N	-0-					-0-
01	0	319	-0-	319	1794	319	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131	131	3		N	-0-			-0-
10	0	136	-0-	136	267	136	3		N	-0-			-0-
11	0	131	-0-	131	398	131	3		N	-0-			-0-
12	0	135	-0-	135	533	135	3		N	-0-			-0-
01	0	108	-0-	108	641	108	3		N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	14	2	1	10	3	Y			-0-
01	0	15	-0-	15	29	1	1	14	3	Y			-0-

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-		-0-
09	0	42	-0-	42	42	4	1	38	3	N	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44	86	3	1	41	3	N	-0-		-0-
11	0	39	-0-	39	125	3	1	36	3	N	-0-		-0-
12	0	45	-0-	45	170	3	1	41	3	N	1	1	-0-
01	0	43	-0-	43	213	3	1	40	3	N	-0-		-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

08	465 N	415	-0-	-50	-0-	29	1	386	3	N	-0-		-0-
09	0	326	-0-	326	326	21	1	305	3	N	-0-		-0-
10	0	376	-0-	376	702	23	1	353	3	N	-0-		-0-
11	0	351	-0-	351	1053	19	1	332	3	N	-0-		-0-
12	0	291	-0-	291	1344	20	1	271	3	N	-0-		-0-
01	0	318	-0-	318	1662	21	1	297	3	N	-0-		-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	1		Y	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	15	3	1		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	19	3	1	1	3	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 18		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 211302		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 8713			PERF. 6586 - 8442		
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114	189	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	257	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	337	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	0	81	-0-	81	418	7	1	74	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 5438 - 7844		
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	3	N	-0-			-0-
09	0	749	-0-	749	749	47	1	702	3	N	-0-			-0-
10	0	773	-0-	773	1522	46	1	727	3	N	-0-			-0-
11	0	730	-0-	730	2252	39	1	691	3	N	-0-			-0-
12	0	740	-0-	740	2992	52	1	688	3	N	-0-			-0-
01	0	741	-0-	741	3733	48	1	693	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 2770 - 4202		
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5107 - 6046		
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
09	0	213	-0-	213	213	213	3			N	-0-			-0-
10	0	218	-0-	218	431	218	3			N	-0-			-0-
11	0	197	-0-	197	628	197	3			N	-0-			-0-
12	0	189	-0-	189	817	189	3			N	-0-			-0-
01	0	143	-0-	143	960	143	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 4		RRCID -> 211408		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6991			PERF. 4236 - 6742		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	70	1	210	3	Y	1			1
						1	9							
09	0	261	-0-	261	261	58	1	203	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	276	-0-	276	537	64	1	212	3	Y	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	795	56	1	202	3	Y	-0-			-0-
12	0	261	-0-	261	1056	53	1	208	3	Y	-0-			-0-
01	0	266	-0-	266	1322	62	1	204	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

WELL #: 18		RRCID -> 211417		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6320		- 8117		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-	-0-
09	0	90	-0-	90	90	9	1	81	3	Y	-0-	-0-
10	0	95	-0-	95	185	8	1	87	3	Y	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	276	8	1	83	3	Y	-0-	-0-
12	0	89	-0-	89	365	8	1	81	3	Y	-0-	-0-
01	0	93	-0-	93	458	7	1	86	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 21		RRCID -> 211430		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 7110		- 8356		

08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	3	N	-0-	-0-
09	0	182	-0-	182	182	23	1	159	3	N	-0-	-0-
10	0	188	-0-	188	370	24	1	164	3	N	-0-	-0-
11	0	125	-0-	125	495	16	1	109	3	N	-0-	-0-
12	0	225	-0-	225	720	27	1	198	3	N	-0-	-0-
01	0	179	-0-	179	899	23	1	156	3	N	-0-	-0-

WELL #: 4		RRCID -> 211461		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 6610		- 8336		

08	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	N	-0-	-0-
09	0	102	-0-	102	102	6	1	96	3	N	-0-	-0-
10	0	106	-0-	106	208	6	1	100	3	N	-0-	-0-
11	0	105	-0-	105	313	6	1	99	3	N	-0-	-0-
12	0	108	-0-	108	421	8	1	100	3	N	-0-	-0-
01	0	106	-0-	106	527	7	1	99	3	N	-0-	-0-

WELL #: 16		RRCID -> 211464		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 7246		- 8176		

08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-	-0-
09	0	350	-0-	350	350					Y	-0-	-0-
10	0	356	-0-	356	706					Y	-0-	-0-
11	0	338	-0-	338	1044					Y	-0-	-0-
12	0	345	-0-	345	1389					Y	-0-	-0-
01	0	328	-0-	328	1717					Y	-0-	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 211467		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5332		- 5850		

08	465 N	205	-0-	-260	-0-	22	1	183	3	Y	-0-	3
09	0	153	-0-	153	153	16	1	136	3	Y	1	2
						1	9					
10	0	147	-0-	147	300	16	1	131	3	Y	-0-	2
11	0	17	-0-	17	317	2	1	15	3	Y	-0-	2
12	0	-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-	2
01	0	336	-0-	336	653	38	1	298	3	Y	-0-	2

WELL #: 1746		RRCID -> 211469		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 5903		- 8001		

08	279 N	168	-0-	-111	-0-	14	1	153	3	N	1	1
						1	9					
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-	1
10	0	164	-0-	164	164	13	1	151	3	N	-0-	1
11	0	157	-0-	157	321	12	1	145	3	N	-0-	-0-
12	0	164	-0-	164	485	13	1	150	3	N	1	1
						1	9					
01	0	165	-0-	165	650	12	1	153	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208														
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-			1
09	0	602	-0-	602	602	602	3			N	-0-			1
10	0	647	-0-	647	1249	647	3			N	-0-			1
11	0	656	-0-	656	1905	656	3			N	-0-			1
12	0	645	-0-	645	2550	645	3			N	-0-			1
01	0	574	-0-	574	3124	574	3			N	-0-			1

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069														
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	82	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	122	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	164	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	204	3	1	37	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106														
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
09	0	241	-0-	241	241	241	3			N	-0-			-0-
10	0	250	-0-	250	491	250	3			N	-0-			-0-
11	0	229	-0-	229	720	229	3			N	-0-			-0-
12	0	233	-0-	233	953	233	3			N	-0-			-0-
01	0	173	-0-	173	1126	173	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137														
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
09	0	88	-0-	88	88	9	1	79	3	Y	-0-			-0-
10	0	89	-0-	89	177	8	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	0	83	-0-	83	260	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87	347	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	0	84	-0-	84	431	7	1	77	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075														
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	3	Y	-0-			1
09	0	195	-0-	195	195	19	1	176	3	Y	-0-			1
10	0	199	-0-	199	394	17	1	182	3	Y	-0-			1
11	0	192	-0-	192	586	16	1	176	3	Y	-0-			1
12	0	192	-0-	192	778	17	1	175	3	Y	-0-	1 1		-0-
01	0	172	-0-	172	950	14	1	158	3	Y	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920														
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			-0-
09	0	234	-0-	234	234	234	3			N	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163	397	163	3			N	-0-			-0-
11	0	227	-0-	227	624	227	3			N	-0-			-0-
12	0	236	-0-	236	860	236	3			N	-0-			-0-
01	0	182	-0-	182	1042	182	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996														
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
09	0	140	-0-	140	140	140	3			N	-0-			-0-
10	0	151	-0-	151	291	151	3			N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209	500	209	3			N	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229	729	229	3			N	-0-			-0-
01	0	185	-0-	185	914	185	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 17		RRCID -> 211644		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			
09	0	53	-0-	53	53	5	1	48	3	Y	-0-			
10	0	56	-0-	56	109	5	1	51	3	Y	-0-			
11	0	55	-0-	55	164	5	1	50	3	Y	-0-			
12	0	55	-0-	55	219	5	1	50	3	Y	-0-			
01	0	55	-0-	55	274	4	1	51	3	Y	-0-			

CUSENBARY 58				WELL #: 6		RRCID -> 211645			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796		
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	N	-0-	3		
09	0	70	-0-	70	70	5	1	65	3	N	-0-	3		
10	0	71	-0-	71	141	5	1	66	3	N	-0-	3		
11	0	65	-0-	65	206	6	1	59	3	N	-0-	3		
12	0	59	-0-	59	265	3	1	56	3	N	-0-	3		
01	0	59	-0-	59	324	59	3	56	3	N	-0-	3		

SHURLEY 10				WELL #: 3		RRCID -> 211646			COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322		
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	3	N	-0-	-0-		
09	0	236	-0-	236	236	15	1	221	3	N	-0-	-0-		
10	0	233	-0-	233	469	15	1	218	3	N	-0-	-0-		
11	0	232	-0-	232	701	13	1	219	3	N	-0-	-0-		
12	0	209	-0-	209	910	12	1	197	3	N	-0-	-0-		
01	0	177	-0-	177	1087	10	1	167	3	N	-0-	-0-		

SHURLEY				WELL #: 133		RRCID -> 211650			COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920		
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-	-0-		
09	0	624	-0-	624	624	624	3			N	-0-	-0-		
10	0	644	-0-	644	1268	644	3			N	-0-	-0-		
11	0	612	-0-	612	1880	612	3			N	-0-	-0-		
12	0	597	-0-	597	2477	597	3			N	-0-	-0-		
01	0	522	-0-	522	2999	522	3			N	-0-	-0-		

SHURLEY				WELL #: 127		RRCID -> 211657			COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105		
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-	-0-		
09	0	738	-0-	738	738	738	3			N	-0-	-0-		
10	0	466	-0-	466	1204	466	3			N	-0-	-0-		
11	0	482	-0-	482	1686	482	3			N	-0-	-0-		
12	0	470	-0-	470	2156	470	3			N	-0-	-0-		
01	0	405	-0-	405	2561	405	3			N	-0-	-0-		

CUSENBARY 60				WELL #: 13		RRCID -> 211660			COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466		
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-	-0-		
*03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-	-0-		
*04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-	-0-		
*05	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-	-0-		
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-	-0-		
*07	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-	-0-		
*08	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	3			Y	-0-	-0-		
*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	-0-		
*10	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	3			Y	-0-	-0-		
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-	-0-		
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	-0-		
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-	-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	0	246	-0-	246	246	246	3			N	-0-					-0-
10	0	255	-0-	255	501	255	3			N	-0-					-0-
11	0	244	-0-	244	745	244	3			N	-0-					-0-
12	0	254	-0-	254	999	254	3			N	-0-					-0-
01	0	175	-0-	175	1174	175	3			N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

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-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

08	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	0	148	-0-	148	148	148	3			N	-0-					-0-
10	0	199	-0-	199	347	199	3			N	-0-					-0-
11	0	273	-0-	273	620	273	3			N	-0-					-0-
12	0	335	-0-	335	955	335	3			N	-0-					-0-
01	0	215	-0-	215	1170	215	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					1
09	0	192	-0-	192	192	9	1	183	3	N	-0-					1
10	0	191	-0-	191	383	9	1	182	3	N	-0-					1
11	0	177	-0-	177	560	8	1	169	3	N	-0-					1
12	0	180	-0-	180	740	8	1	172	3	N	-0-					1
01	0	179	-0-	179	919	8	1	171	3	N	-0-					1

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

08	186 N	182	-0-	-4	-0-	20	1	161	3	Y	1					1
09	0	174	-0-	174	174	17	1	157	3	Y	-0-					1
10	0	165	-0-	165	339	14	1	151	3	Y	-0-					1
11	0	201	-0-	201	540	17	1	184	3	Y	-0-					1
12	0	182	-0-	182	722	16	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	176	-0-	176	898	14	1	162	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					1
11	0	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					1
12	0	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	180	180	3			N	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	364	184	3			N	-0-			-0-
11	0	178	-0-	178	542	178	3			N	-0-			-0-
12	0	182	-0-	182	724	182	3			N	-0-			-0-
01	0	168	-0-	168	892	168	3			N	-0-			-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
10	0	626	-0-	626	626	626	3			N	-0-			-0-
11	0	555	-0-	555	1181	555	3			N	-0-			-0-
12	0	370	-0-	370	1551	370	3			N	-0-			-0-
01	0	437	-0-	437	1988	437	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	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	149	1	900	3	N	-0-			2
09	0	1018	-0-	1018	1018	129	1	889	3	N	-0-			2
10	0	1047	-0-	1047	2065	133	1	906	3	N	7			9
11	0	1022	-0-	1022	3087	129	1	876	3	N	15	7	1	17
12	0	1129	-0-	1129	4216	135	1	991	3	N	3			20
01	0	1031	-0-	1031	5247	132	1	880	3	N	17			37

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
09	0	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	257	90	3			N	-0-			-0-
11	0	179	-0-	179	436	179	3			N	-0-			-0-
12	0	193	-0-	193	629	193	3			N	-0-			-0-
01	0	168	-0-	168	797	168	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

08	248 N	228	-0-	-20	-0-	25	1	203	3	Y	-0-			-0-
09	0	224	-0-	224	224	22	1	202	3	Y	-0-			-0-
10	0	234	-0-	234	458	20	1	214	3	Y	-0-			-0-
11	0	229	-0-	229	687	19	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	0	219	-0-	219	906	19	1	200	3	Y	-0-			-0-
01	0	227	-0-	227	1133	18	1	209	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	203	1	351	3	N	2			16
09	0	502	-0-	502	502	183	1	298	3	N	19			35
10	0	340	-0-	340	842	168	1	159	3	N	12			47
11	0	464	-0-	464	1306	181	1	277	3	N	5	35	1	17
12	0	459	-0-	459	1765	182	1	276	3	N	1			18
01	0	539	-0-	539	2304	196	1	339	3	N	4			22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	372 N	358	-0-	-14	-0-	39	1	319	3	Y	-0-			2
09	0	356	-0-	356	356	35	1	320	3	Y	1			3
						1	9							
10	0	358	-0-	358	714	30	1	328	3	Y	-0-			3
11	0	345	-0-	345	1059	29	1	316	3	Y	-0-	1	1	2
12	0	342	-0-	342	1401	30	1	312	3	Y	-0-	2	1	-0-
01	0	349	-0-	349	1750	28	1	321	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			-0-
09	0	197	-0-	197	197	197	3			N	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188	385	188	3			N	-0-			-0-
11	0	194	-0-	194	579	194	3			N	-0-			-0-
12	0	198	-0-	198	777	198	3			N	-0-			-0-
01	0	156	-0-	156	933	156	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

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-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-
09	0	124	-0-	124	124	6	1	118	3	N	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126	250	6	1	120	3	N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	369	5	1	114	3	N	-0-			-0-
12	0	119	-0-	119	488	5	1	114	3	N	-0-			-0-
01	0	91	-0-	91	579	4	1	87	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

08	0 N	-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	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	11	6	3			N	-0-			-0-
12	0	34	-0-	34	45	34	3			N	-0-			-0-
01	0	85	-0-	85	130	85	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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
WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682												
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	79	1	854	3	N	-0-	-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	76	1	834	3	N	-0-	-0-
10	0	927	-0-	927	927	73	1	854	3	N	-0-	-0-
11	0	897	-0-	897	1824	68	1	829	3	N	-0-	-0-
12	0	930	-0-	930	2754	73	1	857	3	N	-0-	-0-
01	0	904	-0-	904	3658	67	1	837	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 12		RRCID -> 211999		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952			
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	-0-
09	0	402	-0-	402	402	402	3			N	-0-	-0-
10	0	423	-0-	423	825	423	3			N	-0-	-0-
11	0	421	-0-	421	1246	421	3			N	-0-	-0-
12	0	448	-0-	448	1694	448	3			N	-0-	-0-
01	0	332	-0-	332	2026	332	3			N	-0-	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212115		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080			
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	153	1	1252	3	Y	5	6
09	0	1305	-0-	1305	1305	129	1	1176	3	Y	-0-	6
10	0	1314	-0-	1314	2619	111	1	1203	3	Y	-0-	6
11	0	1269	-0-	1269	3888	104	1	1146	3	Y	17	21
12	0	1235	-0-	1235	5123	106	1	1116	3	Y	12	3
01	0	1271	-0-	1271	6394	101	1	1161	3	Y	8	11

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212121		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460			
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-	2
09	0	22	-0-	22	22	3	1	19	3	N	-0-	2
10	0	110	-0-	110	132	14	1	96	3	N	-0-	2
11	0	106	-0-	106	238	14	1	92	3	N	-0-	-0-
12	0	140	-0-	140	378	17	1	123	3	N	-0-	-0-
01	0	102	-0-	102	480	13	1	89	3	N	-0-	-0-

PFLUGER		WELL #: 8706		RRCID -> 212196		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212326		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-	2
09	0	94	-0-	94	94	12	1	82	3	N	-0-	2
10	0	100	-0-	100	194	13	1	87	3	N	-0-	2
11	0	96	-0-	96	290	12	1	84	3	N	-0-	1
12	0	99	-0-	99	389	12	1	86	3	N	1	2
01	0	106	-0-	106	495	1	9	91	3	N	1	3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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
WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418											
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	26	1	357	3	N	-0-
09	0	365	-0-	365	365	23	1	342	3	N	-0-
10	0	370	-0-	370	735	22	1	348	3	N	-0-
11	0	346	-0-	346	1081	19	1	327	3	N	-0-
12	0	352	-0-	352	1433	25	1	327	3	N	-0-
01	0	330	-0-	330	1763	21	1	309	3	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987											
08	589 N	528	-0-	-61	-0-	219	1	309	3	N	-0-
09	0	505	-0-	505	505	210	1	280	3	N	14
10	0	463	-0-	463	968	15	9	250	3	N	3 1 14 8
11	0	456	-0-	456	1424	212	1	251	3	N	1 1
12	0	433	-0-	433	1857	1	9	224	3	N	-0-
01	0	482	-0-	482	2339	209	1	270	3	N	-0-
212						1					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566											
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	3	N	-0-
09	0	221	-0-	221	221	28	1	193	3	N	-0-
10	0	222	-0-	222	443	28	1	194	3	N	-0-
11	0	202	-0-	202	645	26	1	174	3	N	2
12	0	174	-0-	174	819	2	9	152	3	N	1 1
01	0	191	-0-	191	1010	21	1	165	3	N	3
						1	9				4
						1	9				

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362											
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	14	1	115	3	Y	-0-
09	0	164	-0-	164	164	16	1	148	3	Y	-0-
10	0	148	-0-	148	312	13	1	135	3	Y	-0-
11	0	122	-0-	122	434	10	1	112	3	Y	-0-
12	0	172	-0-	172	606	15	1	157	3	Y	-0-
01	0	139	-0-	139	745	11	1	128	3	Y	-0-

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216											
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-
09	0	126	-0-	126	126	13	1	113	3	Y	-0-
10	0	78	-0-	78	204	8	1	70	3	Y	-0-
11	0	74	-0-	74	278	8	1	66	3	Y	-0-
12	0	74	-0-	74	352	8	1	66	3	Y	-0-
01	0	73	-0-	73	425	8	1	65	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
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
WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206														
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	22	1	184	3	Y	-0-		1
09	0		287	-0-	287		28	1	259	3	Y	-0-		1
10	0		489	-0-	489		41	1	448	3	Y	-0-		1
11	0		466	-0-	466		39	1	426	3	Y	1	1 8	1
							1	9						
12	0		460	-0-	460		40	1	419	3	Y	1	1 1	1 8 -0-
							1	9						
01	0		476	-0-	476		38	1	438	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212707		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682		PERF. 6236 - 8216				
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	17	1	230	3	N	-0-		-0-
09	0		240	-0-	240		15	1	225	3	N	-0-		-0-
10	0		238	-0-	238		14	1	224	3	N	-0-		-0-
11	0		247	-0-	247		13	1	234	3	N	-0-		-0-
12	0		254	-0-	254		18	1	236	3	N	-0-		-0-
01	0		234	-0-	234		15	1	219	3	N	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 16		RRCID -> 212708		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7776 - 7816				
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 212949		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 6320 - 7498				
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-
09	0		54	-0-	54		3	1	51	3	N	-0-		-0-
10	0		64	-0-	64		4	1	60	3	N	-0-		-0-
11	0		53	-0-	53		3	1	50	3	N	-0-		-0-
12	0		46	-0-	46		3	1	43	3	N	-0-		-0-
01	0		42	-0-	42		3	1	39	3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 212951		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 6214 - 7423				
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	3	N	-0-		-0-
09	0		246	-0-	246		31	1	215	3	N	-0-		-0-
10	0		244	-0-	244		31	1	212	3	N	1		1
							1	9						
11	0		231	-0-	231		30	1	201	3	N	-0-		1
12	0		247	-0-	247		29	1	216	3	N	2		3
							2	9						
01	0		199	-0-	199		26	1	172	3	N	1		4
							1	9						

WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213035		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5852 - 8894				
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-		-0-
09	0		23	-0-	23		2	1	21	3	N	-0-		-0-
10	0		18	-0-	18		1	1	17	3	N	-0-		-0-
11	0		12	-0-	12		1	1	11	3	N	-0-		-0-
12	0		12	-0-	12		1	1	11	3	N	-0-		-0-
01	0		14	-0-	14		1	1	13	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VALLIANT, L. R. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532														
08	465 N	35	-0-	-430	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	3	1	38	3	N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43	84	3	1	40	3	N	-0-			-0-
11	0	48	-0-	48	132	3	1	45	3	N	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	193	4	1	57	3	N	-0-			-0-
01	0	90	-0-	90	283	6	1	84	3	N	-0-			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346														
08	T. A.	350	-0-	350	710	24	1	326	2	Y	-0-			-0-
09	0	331	-0-	331	1041	16	1	315	2	Y	-0-			-0-
10	0	338	-0-	338	1379	16	1	322	2	Y	-0-			-0-
11	0	316	-0-	316	1695	25	1	291	2	Y	-0-			-0-
12	0	478	-0-	478	2173	60	1	418	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	439	-0-	439	2612	54	1	385	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139														
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	2	Y	-0-			-0-
09	0	184	-0-	184	184	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
10	0	178	-0-	178	362	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
11	0	136	-0-	136	498	11	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174	672	22	1	152	2	Y	-0-			-0-
01	0	153	-0-	153	825	19	1	134	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902														
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	119	1	1294	3	N	1			2
09	0	1334	-0-	1334	1334	111	1	1221	3	N	2	1 1		3
10	0	1371	-0-	1371	2705	108	1	1262	3	N	1	1 1		3
11	0	1317	-0-	1317	4022	100	1	1216	3	N	1	2 1		2
12	0	1340	-0-	1340	5362	104	1	1233	3	N	3	2 1		3
01	0	1478	-0-	1478	6840	108	1	1356	3	N	13	10 1		6

WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651														
08	837 N	482	-0-	-355	-0-	41	1	441	3	N	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	148	11	1	129	3	N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	176	2	1	26	3	N	-0-			-0-
12	0	55	-0-	55	231	4	1	51	3	N	-0-			-0-
01	0	68	-0-	68	299	5	1	63	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410														
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	N	-0-			-0-
09	0	389	-0-	389	389	32	1	357	3	N	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397	786	31	1	366	3	N	-0-			-0-
11	0	368	-0-	368	1154	28	1	340	3	N	-0-			-0-
12	0	388	-0-	388	1542	30	1	358	3	N	-0-			-0-
01	0	362	-0-	362	1904	27	1	335	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1834		RRCID -> 213080		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	80	1	869 3	N	-0-			-0-
09	0	858	-0-	858	858	71	1	787 3	N	-0-			-0-
10	0	906	-0-	906	1764	71	1	835 3	N	-0-			-0-
11	0	832	-0-	832	2596	63	1	769 3	N	-0-			-0-
12	0	759	-0-	759	3355	59	1	700 3	N	-0-			-0-
01	0	801	-0-	801	4156	59	1	742 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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233 2	Y	-0-			-0-
09	0	240	-0-	240	240	11	1	229 2	Y	-0-			-0-
10	0	247	-0-	247	487	12	1	235 2	Y	-0-			-0-
11	0	232	-0-	232	719	18	1	214 2	Y	-0-			-0-
12	0	238	-0-	238	957	30	1	208 2	Y	-0-			-0-
01	0	239	-0-	239	1196	29	1	210 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 117		RRCID -> 213121		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914				
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09	0	178	-0-	178	178	178	3		N	-0-			-0-
10	0	186	-0-	186	364	186	3		N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	540	176	3		N	-0-			-0-
12	0	186	-0-	186	726	186	3		N	-0-			-0-
01	0	141	-0-	141	867	141	3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213122		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020				
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22 3	Y	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	9	1	84 3	Y	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137	230	12	1	125 3	Y	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	350	10	1	110 3	Y	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103	453	9	1	94 3	Y	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	558	8	1	97 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213124		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426				
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	76	1	623 3	Y	-0-			-0-
09	0	680	-0-	680	680	67	1	613 3	Y	-0-			-0-
10	0	705	-0-	705	1385	60	1	645 3	Y	-0-			-0-
11	0	680	-0-	680	2065	57	1	623 3	Y	-0-			-0-
12	0	692	-0-	692	2757	60	1	632 3	Y	-0-			-0-
01	0	694	-0-	694	3451	56	1	638 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 23		RRCID -> 213148		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958				
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127 3	Y	-0-			-0-
09	0	134	-0-	134	134	13	1	121 3	Y	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137	271	12	1	125 3	Y	-0-			-0-
11	0	136	-0-	136	407	11	1	125 3	Y	-0-			-0-
12	0	140	-0-	140	547	12	1	128 3	Y	-0-			-0-
01	0	140	-0-	140	687	11	1	129 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 9		RRCID ->	213151	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6226 -	7244		
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	N	-0-			1
09	0	327	-0-	327	327	32	1	295	3	N	-0-			1
10	0	346	-0-	346	673	29	1	317	3	N	-0-			1
11	0	341	-0-	341	1014	28	1	312	3	N	1	1 8		1
						1	9							
12	0	319	-0-	319	1333	28	1	290	3	N	1	1 1	1 8	-0-
						1	9							
01	0	358	-0-	358	1691	29	1	329	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 21		RRCID ->	213155	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6986 -	7110		
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-			1
09	0	213	-0-	213	213	21	1	192	3	N	-0-			1
10	0	218	-0-	218	431	18	1	200	3	N	-0-			1
11	0	211	-0-	211	642	18	1	193	3	N	-0-			1
12	0	208	-0-	208	850	18	1	190	3	N	-0-	1 1		-0-
01	0	210	-0-	210	1060	17	1	193	3	N	-0-			-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 2		RRCID ->	213160	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6264 -	7462		
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-			-0-
09	0	178	-0-	178	178	11	1	167	3	N	-0-			-0-
10	0	180	-0-	180	358	11	1	169	3	N	-0-			-0-
11	0	170	-0-	170	528	9	1	161	3	N	-0-			-0-
12	0	177	-0-	177	705	12	1	165	3	N	-0-			-0-
01	0	176	-0-	176	881	11	1	165	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID ->	213161	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	6966 -	7406		
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	N	-0-			-0-
09	0	333	-0-	333	333	21	1	312	3	N	-0-			-0-
10	0	339	-0-	339	672	20	1	319	3	N	-0-			-0-
11	0	321	-0-	321	993	17	1	304	3	N	-0-			-0-
12	0	331	-0-	331	1324	23	1	308	3	N	-0-			-0-
01	0	329	-0-	329	1653	21	1	308	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID ->	213163	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	6388 -	8172		
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	Y	-0-			-0-
09	0	313	-0-	313	313	31	1	282	3	Y	-0-			-0-
10	0	248	-0-	248	561	21	1	227	3	Y	-0-			-0-
11	0	316	-0-	316	877	26	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	0	299	-0-	299	1176	26	1	273	3	Y	-0-			-0-
01	0	307	-0-	307	1483	25	1	282	3	Y	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID ->	213167	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	6346 -	8074		
08	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	310	1	1869	3	N	-0-			2
09	0	2103	-0-	2103	2103	266	1	1837	3	N	-0-			2
10	0	2178	-0-	2178	4281	279	1	1899	3	N	-0-			2
11	0	2091	-0-	2091	6372	269	1	1822	3	N	-0-			-0-
12	0	2341	-0-	2341	8713	281	1	2060	3	N	-0-	2 1		-0-
01	0	2081	-0-	2081	10794	272	1	1809	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 187		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 185		WELL #: 13		RRCID -> 213278		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815		
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	82 1	893 3	N	-0-		2
09	0	879	-0-	879	879	72 1	800 3	N	6	1 1	7
10	0	843	-0-	843	1722	66 1	777 3	N	-0-	3 1	4
11	0	758	-0-	758	2480	58 1	699 3	N	1	3 1	2
12	0	740	-0-	740	3220	1 9	677 3	N	5	2 1	5
01	0	697	-0-	697	3917	57 1	643 3	N	3	6 1	2
						6 9					
						3 9					

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213286		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172		
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	154 1	1674 3	N	-0-		-0-
09	0	1232	-0-	1232	1232	102 1	1130 3	N	-0-		-0-
10	0	1563	-0-	1563	2795	123 1	1440 3	N	-0-		-0-
11	0	1002	-0-	1002	3797	76 1	926 3	N	-0-		-0-
12	0	769	-0-	769	4566	60 1	709 3	N	-0-		-0-
01	0	1577	-0-	1577	6143	117 1	1460 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213288		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508		
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	42 1	457 3	N	-0-		-0-
09	0	467	-0-	467	467	39 1	428 3	N	-0-		-0-
10	0	478	-0-	478	945	38 1	440 3	N	-0-		-0-
11	0	456	-0-	456	1401	35 1	421 3	N	-0-		-0-
12	0	461	-0-	461	1862	36 1	425 3	N	-0-		-0-
01	0	463	-0-	463	2325	34 1	429 3	N	-0-		-0-

KARNES, W. H. C		WELL #: 7 X		RRCID -> 213348		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949		
08	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	82 1	1120 2	Y	-0-		-0-
09	0	1141	-0-	1141	1141	54 1	1087 2	Y	-0-		-0-
10	0	1057	-0-	1057	2198	50 1	1007 2	Y	-0-		-0-
11	0	1063	-0-	1063	3261	84 1	979 2	Y	-0-		-0-
12	0	1099	-0-	1099	4360	137 1	962 2	Y	-0-		-0-
01	0	1161	-0-	1161	5521	142 1	1019 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 1B		WELL #: 1		RRCID -> 213351		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687		
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	31 1	460 3	N	-0-		1
09	0	493	-0-	493	493	31 1	462 3	N	-0-		1
10	0	490	-0-	490	983	31 1	459 3	N	-0-		1
11	0	488	-0-	488	1471	28 1	460 3	N	-0-		1
12	0	485	-0-	485	1956	27 1	458 3	N	-0-		1
01	0	485	-0-	485	2441	28 1	457 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527												
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-	3
09	0	280	-0-	280	280	18	1	262	3	N	-0-	3
10	0	276	-0-	276	556	18	1	258	3	N	-0-	3
11	0	276	-0-	276	832	16	1	260	3	N	-0-	3
12	0	393	-0-	393	1225	22	1	371	3	N	-0-	3
01	0	327	-0-	327	1552	19	1	308	3	N	-0-	3

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358												
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
09	0	19	-0-	19	19	1	1	18	3	N	-0-	-0-
10	0	15	-0-	15	34	1	1	14	3	N	-0-	-0-
11	0	18	-0-	18	52	1	1	17	3	N	-0-	-0-
12	0	14	-0-	14	66	1	1	13	3	N	-0-	-0-
01	0	10	-0-	10	76	1	1	9	3	N	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584												
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	156	1	939	3	N	-0-	2
09	0	668	-0-	668	668	84	1	584	3	N	-0-	2
10	0	659	-0-	659	1327	84	1	572	3	N	3	5
						3	9					
11	0	632	-0-	632	1959	80	1	545	3	N	6	7
						7	9					
12	0	636	-0-	636	2595	76	1	558	3	N	2	9
						2	9					
01	0	697	-0-	697	3292	90	1	597	3	N	9	18
						10	9					

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520												
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	76	1	457	3	N	-0-	2
09	0	507	-0-	507	507	64	1	443	3	N	-0-	2
10	0	312	-0-	312	819	40	1	272	3	N	-0-	2
11	0	357	-0-	357	1176	46	1	311	3	N	-0-	-0-
12	0	366	-0-	366	1542	44	1	322	3	N	-0-	-0-
01	0	273	-0-	273	1815	36	1	237	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620												
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	N	-0-	-0-
09	0	168	-0-	168	168	18	1	150	3	N	-0-	-0-
10	0	172	-0-	172	340	13	1	159	3	N	-0-	-0-
11	0	159	-0-	159	499	14	1	145	3	N	-0-	-0-
12	0	167	-0-	167	666	11	1	156	3	N	-0-	-0-
01	0	170	-0-	170	836	11	1	159	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822												
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-	-0-
09	0	168	-0-	168	168	11	1	157	3	N	-0-	-0-
10	0	177	-0-	177	345	11	1	166	3	N	-0-	-0-
11	0	174	-0-	174	519	10	1	164	3	N	-0-	-0-
12	0	167	-0-	167	686	9	1	158	3	N	-0-	-0-
01	0	160	-0-	160	846	9	1	151	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 4		RRCID -> 213594		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262		
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	93	-0-	-31	-0-	9 1	54 3	N	27		76
09	0	74	-0-	74	74	30 9	65 3	N	-0-		76
10	0	78	-0-	78	152	9 1	68 3	N	-0-		76
11	0	96	-0-	96	248	10 1	59 3	N	-0-	57 1	19
12	0	68	-0-	68	316	37 1	58 3	N	2		21
01	0	85	-0-	85	401	8 1	70 3	N	-0-		21
						2 9					
						15 1					

SHURLEY 110				WELL #: 21	RRCID -> 213596	COMPL. DATE 06/05/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600		
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	9 1	427 3	N	-0-		1
09	0	460	-0-	460	460	30 9	411 3	N	-0-		1
10	0	476	-0-	476	936	9 1	441 3	N	-0-		1
11	0	448	-0-	448	1384	10 1	408 3	N	1	1 8	1
12	0	481	-0-	481	1865	1 9	449 3	N	-0-	1 1	-0-
01	0	487	-0-	487	2352	32 1	456 3	N	-0-		-0-
						31 1					

RICHARDSON 135				WELL #: 9	RRCID -> 213617	COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		-0-
09	0	19	-0-	19	19	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
10	0	18	-0-	18	37	2 1	16 3	Y	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	53	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
12	0	15	-0-	15	68	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
01	0	14	-0-	14	82	1 1	13 3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 32				WELL #: 18	RRCID -> 213620	COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124		
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	14 1	119 3	Y	-0-		-0-
09	0	222	-0-	222	222	22 1	200 3	Y	-0-		-0-
10	0	202	-0-	202	424	17 1	185 3	Y	-0-		-0-
11	0	180	-0-	180	604	15 1	165 3	Y	-0-		-0-
12	0	158	-0-	158	762	14 1	144 3	Y	-0-		-0-
01	0	124	-0-	124	886	10 1	114 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 1E				WELL #: 2	RRCID -> 213623	COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436		
08	0 N	-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-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"				WELL #: 5	RRCID -> 213706	COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548		
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	5	3 3		N	-0-		-0-
12	0	3	-0-	3	8	3 3		N	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	11	3 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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	620 N	616	-0-	-4	-0-	52 1	564 3	N	-0-		-0-
09	0	593	-0-	593	49 1	544 3	N	-0-		-0-	
10	0	610	-0-	610	1203	48 1	562 3	N	-0-	-0-	
11	0	580	-0-	580	1783	44 1	536 3	N	-0-	-0-	
12	0	585	-0-	585	2368	46 1	539 3	N	-0-	-0-	
01	0	592	-0-	592	2960	44 1	548 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1776 X		RRCID -> 213752		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18 1	191 3	N	2		4
						2 9					
09	0	243	-0-	243	243	20 1	223 3	N	-0-	3 1	1
10	0	253	-0-	253	496	20 1	230 3	N	3	1 1	3
						3 9					
11	0	252	-0-	252	748	19 1	230 3	N	3	2 1	4
						3 9					
12	0	287	-0-	287	1035	22 1	265 3	N	-0-	3 1	1
01	0	267	-0-	267	1302	20 1	245 3	N	2	2 1	1
						2 9					

WILSON, DUKE		WELL #: 1766		RRCID -> 213755		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532		
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	69 1	746 3	N	-0-		-0-
09	0	670	-0-	670	670	56 1	614 3	N	-0-		-0-
10	0	770	-0-	770	1440	61 1	709 3	N	-0-		-0-
11	0	714	-0-	714	2154	54 1	660 3	N	-0-		-0-
12	0	687	-0-	687	2841	54 1	633 3	N	-0-		-0-
01	0	723	-0-	723	3564	54 1	669 3	N	-0-		-0-

TOM MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 213758		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120		
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	53 1	389 3	N	-0-		39
09	0	410	-0-	410	410	44 1	366 3	N	-0-		39
10	0	418	-0-	418	828	41 1	376 3	N	1	1 8	39
						1 9					
11	0	400	-0-	400	1228	34 1	366 3	N	-0-		39
12	0	402	-0-	402	1630	34 1	368 3	N	-0-		39
01	0	384	-0-	384	2014	34 1	349 3	N	1	1 8	39
						1 9					

WILSON, DUKE		WELL #: 1774		RRCID -> 213759		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744		
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33 1	354 3	N	-0-		-0-
09	0	392	-0-	392	392	33 1	359 3	N	-0-		-0-
10	0	365	-0-	365	757	29 1	336 3	N	-0-		-0-
11	0	323	-0-	323	1080	25 1	298 3	N	-0-		-0-
12	0	322	-0-	322	1402	25 1	297 3	N	-0-		-0-
01	0	410	-0-	410	1812	30 1	380 3	N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 21		RRCID -> 213761		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494		
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	35 1	210 3	N	-0-		2
09	0	230	-0-	230	230	29 1	201 3	N	-0-		2
10	0	265	-0-	265	495	34 1	231 3	N	-0-		2
11	0	240	-0-	240	735	31 1	209 3	N	-0-	2 1	-0-
12	0	233	-0-	233	968	28 1	205 3	N	-0-		-0-
01	0	236	-0-	236	1204	31 1	205 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
WELL #: 303		RRCID -> 213762		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6370 - 7502						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	202	1	151	3	N	-0-	66	1		1
09	0	352	-0-	352	352	195	1	157	3	N	-0-				1
10	0	363	-0-	363	715	201	1	162	3	N	-0-				1
11	0	338	-0-	338	1053	193	1	145	3	N	-0-				1
12	0	347	-0-	347	1400	201	1	146	3	N	-0-				1
01	0	416	-0-	416	1816	205	1	211	3	N	-0-				1

SHURLEY RR 1D		WELL #: 1		RRCID -> 213764		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 5662 - 6840			
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	3	N	-0-				1
09	0	574	-0-	574	574	36	1	538	3	N	-0-				1
10	0	552	-0-	552	1126	35	1	517	3	N	-0-				1
11	0	508	-0-	508	1634	29	1	479	3	N	-0-				1
12	0	543	-0-	543	2177	31	1	512	3	N	-0-				1
01	0	549	-0-	549	2726	32	1	517	3	N	-0-				1

WILSON, DUKE		WELL #: 1846		RRCID -> 213765		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 5313 - 8055			
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	N	-0-				-0-
09	0	131	-0-	131	131	11	1	120	3	N	-0-				-0-
10	0	136	-0-	136	267	11	1	125	3	N	-0-				-0-
11	0	113	-0-	113	380	9	1	104	3	N	-0-				-0-
12	0	126	-0-	126	506	10	1	116	3	N	-0-				-0-
01	0	127	-0-	127	633	9	1	118	3	N	-0-				-0-

MORRIS 64		WELL #: 11		RRCID -> 213766		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5256 - 5828			
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	92	1	118	3	Y	-0-				-0-
09	0	826	-0-	826	826	154	1	672	3	Y	-0-				-0-
10	0	475	-0-	475	1301	110	1	365	3	Y	-0-				-0-
11	0	551	-0-	551	1852	118	1	433	3	Y	-0-				-0-
12	0	541	-0-	541	2393	112	1	429	3	Y	-0-				-0-
01	0	435	-0-	435	2828	80	1	355	3	Y	-0-				-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID -> 213767		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6286 - 9028			
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	18	1	146	3	Y	-0-				-0-
09	0	142	-0-	142	142	14	1	128	3	Y	-0-				-0-
10	0	131	-0-	131	273	11	1	120	3	Y	-0-				-0-
11	0	123	-0-	123	396	10	1	113	3	Y	-0-				-0-
12	0	106	-0-	106	502	9	1	97	3	Y	-0-				-0-
01	0	117	-0-	117	619	9	1	108	3	Y	-0-				-0-

DUKE WILSON 173		WELL #: 12X		RRCID -> 213779		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8869			PERF. 5790 - 8389			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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-

HUNT 24		WELL #: 7		RRCID -> 213781		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8647 - 9184			
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	90	1	1227	2	Y	-0-				-0-
09	0	1250	-0-	1250	1250	59	1	1191	2	Y	-0-				-0-
10	0	1263	-0-	1263	2513	59	1	1204	2	Y	-0-				-0-
11	0	1200	-0-	1200	3713	95	1	1105	2	Y	-0-				-0-
12	0	1222	-0-	1222	4935	152	1	1070	2	Y	-0-				-0-
01	0	1096	-0-	1096	6031	134	1	962	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 22		RRCID -> 213789		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 6174 - 7992						
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	Y	-0-			4
09	0	555	-0-	555	555	55	1	498	3	Y	2			6
10	0	575	-0-	575	1130	49	1	526	3	Y	-0-			6
11	0	547	-0-	547	1677	46	1	501	3	Y	-0-			4
12	0	535	-0-	535	2212	46	1	489	3	Y	-0-	2 1		-0-
01	0	552	-0-	552	2764	44	1	508	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 213794		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 6119		PERF. 5210 - 5770						
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1			Y	-0-			-0-
09	0	25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	31	6	1			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6	37	6	1			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 213795		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5746 - 8090						
08	0 N	-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	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 213796		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4738 - 5698						
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48	48	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	80	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	119	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	0	35	-0-	35	154	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	178	3	1	21	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 21		RRCID -> 213802		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 6352 - 8268						
08	961 N	872	-0-	-89	-0-	60	1	812	3	N	-0-	1 1		-0-
09	0	838	-0-	838	838	53	1	785	3	N	-0-			-0-
10	0	853	-0-	853	1691	51	1	802	3	N	-0-			-0-
11	0	822	-0-	822	2513	44	1	778	3	N	-0-			-0-
12	0	724	-0-	724	3237	51	1	673	3	N	-0-			-0-
01	0	864	-0-	864	4101	56	1	808	3	N	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 213803		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 5372 - 5926						
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) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4D		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY RR 4D		WELL #: 1		RRCID -> 213807		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662				
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	3	N	-0-		-0-
09	0	680	-0-	680	680	43	1	637	3	N	-0-		-0-
10	0	527	-0-	527	1207	34	1	493	3	N	-0-		-0-
11	0	686	-0-	686	1893	40	1	646	3	N	-0-		-0-
12	0	670	-0-	670	2563	38	1	632	3	N	-0-		-0-
01	0	509	-0-	509	3072	29	1	480	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 1		RRCID -> 213808		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678				
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-		1
09	0	289	-0-	289	289	18	1	271	3	N	-0-		1
10	0	285	-0-	285	574	18	1	267	3	N	-0-		1
11	0	285	-0-	285	859	16	1	268	3	N	1		2
12	0	284	-0-	284	1143	16	1	268	3	N	-0-		2
01	0	281	-0-	281	1424	16	1	265	3	N	-0-		2

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213811		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374				
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	3	Y	-0-		-0-
09	0	112	-0-	112	112	11	1	101	3	Y	-0-		-0-
10	0	116	-0-	116	228	10	1	106	3	Y	-0-		-0-
11	0	107	-0-	107	335	9	1	98	3	Y	-0-		-0-
12	0	105	-0-	105	440	9	1	96	3	Y	-0-		-0-
01	0	111	-0-	111	551	9	1	102	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213815		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260				
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	3	Y	-0-		-0-
09	0	212	-0-	212	212	21	1	191	3	Y	-0-		-0-
10	0	221	-0-	221	433	19	1	202	3	Y	-0-		-0-
11	0	212	-0-	212	645	18	1	194	3	Y	-0-		-0-
12	0	210	-0-	210	855	18	1	192	3	Y	-0-		-0-
01	0	212	-0-	212	1067	17	1	195	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 20		RRCID -> 213817		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172				
08	465 N	300	-0-	-165	-0-	33	1	267	3	Y	-0-		-0-
09	0	321	-0-	321	321	32	1	289	3	Y	-0-		-0-
10	0	348	-0-	348	669	29	1	318	3	Y	1	1 8	-0-
11	0	322	-0-	322	991	27	1	295	3	Y	-0-		-0-
12	0	320	-0-	320	1311	28	1	292	3	Y	-0-		-0-
01	0	354	-0-	354	1665	28	1	326	3	Y	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 213837		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274				
08	651 N	368	-0-	-283	-0-	131	1	237	3	N	-0-		-0-
09	0	644	-0-	644	644	189	1	455	3	N	-0-		-0-
10	0	717	-0-	717	1361	172	1	545	3	N	-0-		-0-
11	0	677	-0-	677	2038	205	1	472	3	N	-0-		-0-
12	0	663	-0-	663	2701	166	1	497	3	N	-0-		-0-
01	0	643	-0-	643	3344	180	1	463	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714														
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-		-0-
09	0		160	-0-	160	160	10	1	150	3	N	-0-		-0-
10	0		155	-0-	155	315	9	1	146	3	N	-0-		-0-
11	0		138	-0-	138	453	7	1	131	3	N	-0-		-0-
12	0		141	-0-	141	594	10	1	131	3	N	-0-		-0-
01	0		142	-0-	142	736	9	1	133	3	N	-0-		-0-

WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558														
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	3	N	-0-		-0-
09	0		295	-0-	295	295	19	1	276	3	N	-0-		-0-
10	0		305	-0-	305	600	18	1	287	3	N	-0-		-0-
11	0		289	-0-	289	889	16	1	273	3	N	-0-		-0-
12	0		295	-0-	295	1184	21	1	274	3	N	-0-		-0-
01	0		293	-0-	293	1477	19	1	274	3	N	-0-		-0-

WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092														
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-		-0-
09	0		54	-0-	54	54	3	1	51	3	N	-0-		-0-
10	0		54	-0-	54	108	3	1	51	3	N	-0-		-0-
11	0		52	-0-	52	160	3	1	49	3	N	-0-		-0-
12	0		64	-0-	64	224	4	1	60	3	N	-0-		-0-
01	0		56	-0-	56	280	3	1	53	3	N	-0-		-0-

WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420														
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	86	1	430	3	Y	-0-		-0-
*03	589	N	557	-0-	-32	-0-	95	1	462	3	Y	-0-		-0-
*04	540	N	520	-0-	-20	-0-	92	1	428	3	Y	-0-		-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	95	1	473	3	Y	-0-		-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	92	1	476	3	Y	-0-		-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	95	1	501	3	Y	-0-		-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	95	1	490	3	Y	-0-		-0-
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	92	1	472	3	Y	-0-		-0-
*10	589	N	559	-0-	-30	-0-	95	1	464	3	Y	-0-		-0-
*11	570	N	540	-0-	-30	-0-	92	1	448	3	Y	-0-		-0-
*12	589	N	517	-0-	-72	-0-	95	1	422	3	Y	-0-		-0-
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	95	1	468	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425														
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	39	1	235	3	N	-0-		-0-
09	0		262	-0-	262	262	33	1	229	3	N	-0-		-0-
10	0		260	-0-	260	522	33	1	227	3	N	-0-		-0-
11	0		250	-0-	250	772	32	1	218	3	N	-0-		-0-
12	0		252	-0-	252	1024	30	1	222	3	N	-0-		-0-
01	0		244	-0-	244	1268	32	1	212	3	N	-0-		-0-

WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662														
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	3	N	-0-		3
09	0		306	-0-	306	306	19	1	287	3	N	-0-		3
10	0		307	-0-	307	613	20	1	287	3	N	-0-		3
11	0		312	-0-	312	925	18	1	294	3	N	-0-		3
12	0		311	-0-	311	1236	18	1	293	3	N	-0-		3
01	0		309	-0-	309	1545	18	1	291	3	N	-0-		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20		RRCID -> 213861		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 5410 - 6712						
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	37	1	451	3	N	-0-			1
09	0	472	-0-	472	472	34	1	438	3	N	-0-			1
10	0	532	-0-	532	1004	45	1	487	3	N	-0-			1
11	0	549	-0-	549	1553	49	1	499	3	N	1	1 8		1
							1 9							
12	0	533	-0-	533	2086	51	1	482	3	N	-0-	1 1		-0-
01	0	548	-0-	548	2634	52	1	492	3	N	4	4 8		-0-
							4 9							

WELL #: 27		RRCID -> 213862		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 8431		PERF. 6302 - 8140						
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	70	1	953	3	N	-0-			-0-
09	0	992	-0-	992	992	63	1	929	3	N	-0-			-0-
10	0	1004	-0-	1004	1996	60	1	944	3	N	-0-			-0-
11	0	955	-0-	955	2951	51	1	904	3	N	-0-			-0-
12	0	1014	-0-	1014	3965	71	1	943	3	N	-0-			-0-
01	0	1232	-0-	1232	5197	80	1	1152	3	N	-0-			-0-

WELL #: 927S		RRCID -> 213873		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 4848 - 5111						
08	310 N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	154	74	3			N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	219	65	3			N	-0-			-0-
12	0	63	-0-	63	282	63	3			N	-0-			-0-
01	0	48	-0-	48	330	48	3			N	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 213877		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8726		PERF. 6602 - 8656						
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	3	N	-0-			1
09	0	304	-0-	304	304	15	1	289	3	N	-0-			1
10	0	295	-0-	295	599	13	1	282	3	N	-0-			1
11	0	273	-0-	273	872	12	1	261	3	N	-0-			1
12	0	267	-0-	267	1139	12	1	255	3	N	-0-			1
01	0	215	-0-	215	1354	10	1	205	3	N	-0-			1

WELL #: 603		RRCID -> 213879		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6306 - 8548						
08	279 N	47	-0-	-232	-0-	7	1	40	3	N	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	3	1	18	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
11	0	410	-0-	410	431	53	1	357	3	N	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66	497	8	1	58	3	N	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	567	9	1	61	3	N	-0-			-0-

WELL #: 20		RRCID -> 213886		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 6332 - 8094						
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	174	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	259	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
12	0	84	-0-	84	343	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	0	89	-0-	89	432	7	1	82	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	525	3	Y	-0-			4
09	0	565	-0-	565	565	56	1	507	3	Y	2			6
						2	9							
10	0	579	-0-	579	1144	49	1	530	3	Y	-0-			6
11	0	436	-0-	436	1580	36	1	400	3	Y	-0-			4
12	0	46	-0-	46	1626	4	1	42	3	Y	-0-	2	1	-0-
01	0	498	-0-	498	2124	40	1	458	3	Y	-0-			-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	5	1	54	3	N	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	115	4	1	52	3	N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	149	3	1	31	3	N	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	169	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	177	1	1	7	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

08	62 N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
09	0	78	-0-	78	78	9	1	69	3	N	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85	163	12	1	73	3	N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	190	3	1	24	3	N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	220	7	1	23	3	N	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45	265	6	1	39	3	N	-0-			-0-

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	16	3	1	1	3	Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	17	1	3			Y	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	21	3	1	1	3	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

08	248 N	238	-0-	-10	-0-	30	1	208	3	N	-0-			-0-
09	0	232	-0-	232	232	25	1	207	3	N	-0-			-0-
10	0	238	-0-	238	470	17	1	221	3	N	-0-			-0-
11	0	210	-0-	210	680	18	1	192	3	N	-0-			-0-
12	0	246	-0-	246	926	16	1	230	3	N	-0-			-0-
01	0	242	-0-	242	1168	15	1	227	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

08	496 N	423	-0-	-73	-0-	26	1	397	3	N	-0-			2
09	0	453	-0-	453	453	28	1	425	3	N	-0-			2
10	0	463	-0-	463	916	30	1	433	3	N	-0-			2
11	0	472	-0-	472	1388	27	1	445	3	N	-0-			2
12	0	360	-0-	360	1748	20	1	340	3	N	-0-			2
01	0	368	-0-	368	2116	21	1	347	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLANT, L.R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 304		RRCID -> 214019		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8711			PERF. 6284 - 7562					
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	620 N	597	-0-	-23	-0-	41	1	556	3	N	-0-			-0-
09	0	575	-0-	575	575	36	1	539	3	N	-0-			-0-
10	0	586	-0-	586	1161	35	1	551	3	N	-0-			-0-
11	0	562	-0-	562	1723	30	1	532	3	N	-0-			-0-
12	0	506	-0-	506	2229	35	1	471	3	N	-0-			-0-
01	0	560	-0-	560	2789	36	1	524	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 1		RRCID -> 214028		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 5428 - 6670		
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	22	1	331	3	N	-0-			6
09	0	389	-0-	389	389	24	1	365	3	N	-0-			6
10	0	387	-0-	387	776	25	1	362	3	N	-0-			6
11	0	275	-0-	275	1051	16	1	259	3	N	-0-			6
12	0	360	-0-	360	1411	20	1	340	3	N	-0-			6
01	0	352	-0-	352	1763	20	1	332	3	N	-0-			6

HILL-VALLIANT, L.R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 214030		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8698			PERF. 6324 - 7620		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	33	1	1	23	3	N	-0-			-0-
12	0	45	-0-	45	78	3	1	42	3	N	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	118	3	1	37	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 11		RRCID -> 214031		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 8571			PERF. 6330 - 7606		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 12		RRCID -> 214033		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8718			PERF. 6281 - 7748		
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	3	N	-0-			-0-
09	0	277	-0-	277	277	17	1	260	3	N	-0-			-0-
10	0	283	-0-	283	560	17	1	266	3	N	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	827	14	1	253	3	N	-0-			-0-
12	0	273	-0-	273	1100	19	1	254	3	N	-0-			-0-
01	0	270	-0-	270	1370	18	1	252	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1602		RRCID -> 214034		COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 5120 - 7413		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	N	-0-			-0-
09	0	328	-0-	328	328	27	1	301	3	N	-0-			-0-
10	0	339	-0-	339	667	27	1	312	3	N	-0-			-0-
11	0	319	-0-	319	986	24	1	295	3	N	-0-			-0-
12	0	319	-0-	319	1305	25	1	294	3	N	-0-			-0-
01	0	320	-0-	320	1625	24	1	296	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214038		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8056			PERF. 6457 - 7844		
08	558 N	231	-0-	-327	-0-	28	1	203	3	N	-0-			2
09	0	274	-0-	274	274	29	1	245	3	N	-0-			2
10	0	370	-0-	370	644	36	1	334	3	N	-0-	1 1		1
11	0	339	-0-	339	983	29	1	310	3	N	-0-			1
12	0	344	-0-	344	1327	29	1	315	3	N	-0-			1
01	0	312	-0-	312	1639	28	1	284	3	N	-0-	1 1		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 24		RRCID -> 214044		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004				
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	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103 3	Y	-0-			-0-
09	0	112	-0-	112	112	11	1	101 3	Y	-0-			-0-
10	0	116	-0-	116	228	10	1	106 3	Y	-0-			-0-
11	0	113	-0-	113	341	9	1	104 3	Y	-0-			-0-
12	0	114	-0-	114	455	10	1	104 3	Y	-0-			-0-
01	0	115	-0-	115	570	9	1	106 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 403		RRCID -> 214049		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779				
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69 3	N	-0-			-0-
09	0	54	-0-	54	54	6	1	48 3	N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	105	5	1	46 3	N	-0-			-0-
11	0	48	-0-	48	153	4	1	44 3	N	-0-			-0-
12	0	51	-0-	51	204	4	1	47 3	N	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	257	5	1	48 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214053		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558				
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	21	1	282 3	N	-0-			-0-
09	0	289	-0-	289	289	18	1	271 3	N	-0-			-0-
10	0	304	-0-	304	593	18	1	286 3	N	-0-			-0-
11	0	266	-0-	266	859	14	1	252 3	N	-0-			-0-
12	0	303	-0-	303	1162	21	1	282 3	N	-0-			-0-
01	0	329	-0-	329	1491	21	1	308 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 214056		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734				
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	29	1	212 3	N	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	229	24	1	205 3	N	-0-			-0-
10	0	244	-0-	244	473	24	1	220 3	N	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	707	20	1	214 3	N	-0-			-0-
12	0	239	-0-	239	946	20	1	219 3	N	-0-			-0-
01	0	233	-0-	233	1179	21	1	212 3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 103		RRCID -> 214435		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720				
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216 3	N	-0-			-0-
09	0	223	-0-	223	223	11	1	212 3	N	-0-			-0-
10	0	223	-0-	223	446	10	1	213 3	N	-0-			-0-
11	0	216	-0-	216	662	10	1	206 3	N	-0-			-0-
12	0	221	-0-	221	883	10	1	211 3	N	-0-			-0-
01	0	220	-0-	220	1103	10	1	210 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 8		WELL #: 3		RRCID -> 214439		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646				
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178 3	N	-0-			10
09	0	193	-0-	193	193	12	1	181 3	N	-0-			10
10	0	182	-0-	182	375	12	1	170 3	N	-0-			10
11	0	173	-0-	173	548	10	1	163 3	N	-0-			10
12	0	188	-0-	188	736	11	1	177 3	N	-0-			10
01	0	192	-0-	192	928	11	1	181 3	N	-0-			10

CANYON RANCH		WELL #: 1055S		RRCID -> 214443		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370				
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			1
09	0	559	-0-	559	559	559	3		N	-0-			1
10	0	505	-0-	505	1064	505	3		N	-0-			1
11	0	452	-0-	452	1516	452	3		N	-0-			1
12	0	489	-0-	489	2005	489	3		N	-0-			1
01	0	472	-0-	472	2477	472	3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310		WELL #: 2310		RRCID -> 214444		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8582 - 9092				
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214469		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 6178 - 7540						
08	0 N	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 6		RRCID -> 214472		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 8168		PERF. 6710 - 6954						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 5		RRCID -> 214473		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 6711 - 7116						
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					2
09	0	4	-0-	4	4	1	1	3	3	N	-0-					2
10	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					2
11	0	45	-0-	45	49	3	1	42	3	N	-0-	1	1			1
12	0	32	-0-	32	81	2	1	29	3	N	-0-	1	1	1		1
01	0	26	-0-	26	107	2	1	24	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214476		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6613 - 7720						
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
09	0	106	-0-	106	106	16	1	90	3	N	-0-					-0-
10	0	112	-0-	112	218	8	1	104	3	N	-0-					-0-
11	0	115	-0-	115	333	11	1	104	3	N	-0-					-0-
12	0	368	-0-	368	701	115	1	253	3	N	-0-					-0-
01	0	395	-0-	395	1096	123	1	271	3	N	-0-	1	1	8		-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 2		RRCID -> 214478		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5540 - 7786						
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	3	N	-0-					-0-
09	0	625	-0-	625	625	39	1	586	3	N	-0-					-0-
10	0	424	-0-	424	1049	27	1	397	3	N	-0-					-0-
11	0	699	-0-	699	1748	40	1	659	3	N	-0-					-0-
12	0	690	-0-	690	2438	39	1	651	3	N	-0-					-0-
01	0	631	-0-	631	3069	37	1	594	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070														
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	N	-0-			-0-
09	0	150	-0-	150	150	23	1	127	3	N	-0-			-0-
10	0	145	-0-	145	295	10	1	135	3	N	-0-			-0-
11	0	127	-0-	127	422	9	1	118	3	N	-0-			-0-
12	0	123	-0-	123	545	9	1	114	3	N	-0-			-0-
01	0	125	-0-	125	670	9	1	116	3	N	-0-			-0-

WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316														
08	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	77	1	1036	3	N	-0-			-0-
09	0	1087	-0-	1087	1087	69	1	1018	3	N	-0-			-0-
10	0	1056	-0-	1056	2143	63	1	993	3	N	-0-			-0-
11	0	1049	-0-	1049	3192	56	1	993	3	N	-0-			-0-
12	0	1072	-0-	1072	4264	75	1	997	3	N	-0-			-0-
01	0	1045	-0-	1045	5309	68	1	977	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256														
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	12	1	174	3	N	-0-			2
09	0	187	-0-	187	187	12	1	175	3	N	-0-			2
10	0	185	-0-	185	372	12	1	173	3	N	-0-			2
11	0	189	-0-	189	561	11	1	178	3	N	-0-			2
12	0	191	-0-	191	752	11	1	180	3	N	-0-			2
01	0	185	-0-	185	937	11	1	174	3	N	-0-			2

WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636														
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	3	N	-0-			3
09	0	258	-0-	258	258	16	1	242	3	N	-0-			3
10	0	252	-0-	252	510	16	1	236	3	N	-0-			3
11	0	256	-0-	256	766	15	1	241	3	N	-0-			3
12	0	268	-0-	268	1034	15	1	253	3	N	-0-			3
01	0	283	-0-	283	1317	16	1	267	3	N	-0-			3

WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426														
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	3	N	-0-			-0-
09	0	346	-0-	346	346	22	1	324	3	N	-0-			-0-
10	0	348	-0-	348	694	21	1	327	3	N	-0-			-0-
11	0	333	-0-	333	1027	18	1	315	3	N	-0-			-0-
12	0	310	-0-	310	1337	22	1	288	3	N	-0-			-0-
01	0	197	-0-	197	1534	13	1	184	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724														
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	114	1	1239	3	N	-0-			-0-
09	0	1278	-0-	1278	1278	106	1	1172	3	N	-0-			-0-
10	0	1326	-0-	1326	2604	104	1	1222	3	N	-0-			-0-
11	0	1228	-0-	1228	3832	93	1	1135	3	N	-0-			-0-
12	0	1210	-0-	1210	5042	94	1	1116	3	N	-0-			-0-
01	0	1211	-0-	1211	6253	90	1	1121	3	N	-0-			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642														
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-			14
09	0	212	-0-	212	212	13	1	199	3	N	-0-			14
10	0	218	-0-	218	430	14	1	204	3	N	-0-			14
11	0	213	-0-	213	643	12	1	201	3	N	-0-			14
12	0	234	-0-	234	877	13	1	221	3	N	-0-			14
01	0	215	-0-	215	1092	12	1	203	3	N	-0-			14

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 215112		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 5505 - 5759		
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	10	1	156	3	N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	331	11	1	154	3	N	-0-			-0-
11	0	166	-0-	166	497	10	1	156	3	N	-0-			-0-
12	0	163	-0-	163	660	9	1	154	3	N	-0-			-0-
01	0	166	-0-	166	826	10	1	156	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1267 S		RRCID -> 215114		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 6501			PERF. 6066 - 6084		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	101	1	23	3	N	-0-			-0-
09	0	261	-0-	261	261	98	1	163	3	N	-0-			-0-
10	0	753	-0-	753	1014	101	1	652	3	N	-0-			-0-
11	0	786	-0-	786	1800	98	1	688	3	N	-0-			-0-
12	0	804	-0-	804	2604	101	1	703	3	N	-0-			-0-
01	0	744	-0-	744	3348	101	1	643	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 6		RRCID -> 215115		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 7058			PERF. 5328 - 6446		
08	496 N	445	-0-	-51	-0-	28	1	417	3	N	-0-			-0-
09	0	450	-0-	450	450	28	1	422	3	N	-0-			-0-
10	0	468	-0-	468	918	30	1	438	3	N	-0-			-0-
11	0	460	-0-	460	1378	27	1	433	3	N	-0-			-0-
12	0	480	-0-	480	1858	27	1	453	3	N	-0-			-0-
01	0	448	-0-	448	2306	26	1	422	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1777		RRCID -> 215116		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 5101 - 7650		
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	39	1	421	3	N	-0-			-0-
09	0	433	-0-	433	433	36	1	397	3	N	-0-			-0-
10	0	435	-0-	435	868	34	1	401	3	N	-0-			-0-
11	0	421	-0-	421	1289	32	1	389	3	N	-0-			-0-
12	0	423	-0-	423	1712	33	1	390	3	N	-0-			-0-
01	0	413	-0-	413	2125	31	1	382	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1767		RRCID -> 215219		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 5180 - 7446		
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	551	3	N	-0-			-0-
09	0	631	-0-	631	631	52	1	579	3	N	-0-			-0-
10	0	860	-0-	860	1491	68	1	792	3	N	-0-			-0-
11	0	625	-0-	625	2116	48	1	577	3	N	-0-			-0-
12	0	857	-0-	857	2973	67	1	790	3	N	-0-			-0-
01	0	1705	-0-	1705	4678	126	1	1579	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 16		RRCID -> 215238		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6416 - 7584		
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	20	1	118	3	N	-0-			-0-
09	0	132	-0-	132	132	17	1	115	3	N	-0-			-0-
10	0	135	-0-	135	267	17	1	118	3	N	-0-			-0-
11	0	130	-0-	130	397	17	1	113	3	N	-0-			-0-
12	0	119	-0-	119	516	14	1	105	3	N	-0-			-0-
01	0	112	-0-	112	628	15	1	97	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 104S		RRCID -> 215239		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 4525			PERF. 2756 - 2950		
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) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866																
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-
09	0	394	-0-	394	394	25	1	369	3	N	-0-					-0-
10	0	394	-0-	394	788	25	1	369	3	N	-0-					-0-
11	0	386	-0-	386	1174	22	1	364	3	N	-0-					-0-
12	0	294	-0-	294	1468	17	1	277	3	N	-0-					-0-
01	0	358	-0-	358	1826	21	1	337	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492																
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	25	1	154	3	N	-0-					-0-
09	0	144	-0-	144	144	18	1	126	3	N	-0-					-0-
10	0	165	-0-	165	309	21	1	144	3	N	-0-					-0-
11	0	149	-0-	149	458	19	1	130	3	N	-0-					-0-
12	0	132	-0-	132	590	16	1	116	3	N	-0-					-0-
01	0	124	-0-	124	714	16	1	108	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	630 N	630	-0-	-0-	-0-	80	1	548	3	N	2	1	8			6
09	0	627	-0-	627	627	95	1	530	3	N	2	2	1			6
10	0	629	-0-	629	1256	45	1	578	3	N	5					11
11	0	599	-0-	599	1855	43	1	546	3	N	9	4	1			16
12	0	627	-0-	627	2482	43	1	562	3	N	20	10	1			26
01	0	617	-0-	617	3099	22	1	567	3	N	6	10	1			22

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600																
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	138	1	831	3	N	-0-					2
09	0	881	-0-	881	881	111	1	770	3	N	-0-					2
10	0	920	-0-	920	1801	118	1	802	3	N	-0-					2
11	0	826	-0-	826	2627	106	1	720	3	N	-0-	2	1			-0-
12	0	727	-0-	727	3354	87	1	640	3	N	-0-					-0-
01	0	888	-0-	888	4242	116	1	772	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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	0	79	-0-	79	79	7	1	72	3	N	-0-					-0-
10	0	81	-0-	81	160	6	1	75	3	N	-0-					-0-
11	0	76	-0-	76	236	5	1	71	3	N	-0-					-0-
12	0	76	-0-	76	312	5	1	71	3	N	-0-					-0-
01	0	79	-0-	79	391	6	1	73	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 215371		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5412 - 7808				
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	434 N	20	-0-	-414	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
09	0	466	-0-	466	466	29	1	437	3	N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	531	4	1	61	3	N	-0-			-0-
11	0	227	-0-	227	758	13	1	214	3	N	-0-			-0-
12	0	149	-0-	149	907	8	1	141	3	N	-0-			-0-
01	0	252	-0-	252	1159	15	1	237	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215379		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 6450 - 7762				
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	24	1	178	3	N	1			6
09	0	195	-0-	195	195	21	1	173	3	N	1			7
10	0	210	-0-	210	405	20	1	184	3	N	5	3	1	9
11	0	202	-0-	202	607	17	1	179	3	N	5			14
12	0	208	-0-	208	815	17	1	189	3	N	2	5	1	11
01	0	207	-0-	207	1022	18	1	183	3	N	5	4	1	12

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215383		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 6532 - 7782				
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	N	-0-			-0-
09	0	302	-0-	302	302	32	1	270	3	N	-0-			-0-
10	0	289	-0-	289	591	28	1	261	3	N	-0-			-0-
11	0	265	-0-	265	856	23	1	242	3	N	-0-			-0-
12	0	262	-0-	262	1118	22	1	240	3	N	-0-			-0-
01	0	251	-0-	251	1369	22	1	229	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 1		RRCID -> 215385		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 5710 - 6795				
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	3	N	-0-			-0-
09	0	292	-0-	292	292	18	1	274	3	N	-0-			-0-
10	0	297	-0-	297	589	19	1	278	3	N	-0-			-0-
11	0	291	-0-	291	880	17	1	274	3	N	-0-			-0-
12	0	283	-0-	283	1163	16	1	267	3	N	-0-			-0-
01	0	280	-0-	280	1443	16	1	264	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 1		RRCID -> 215388		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5554 - 6027				
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	28	1	427	3	N	-0-			-0-
09	0	468	-0-	468	468	29	1	439	3	N	-0-			-0-
10	0	485	-0-	485	953	31	1	454	3	N	-0-			-0-
11	0	469	-0-	469	1422	27	1	442	3	N	-0-			-0-
12	0	510	-0-	510	1932	29	1	481	3	N	-0-			-0-
01	0	486	-0-	486	2418	28	1	458	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	248 N	243	-0-	-5	-0-	29	1	214	3	N	-0-			-0-
09	0	235	-0-	235	235	25	1	210	3	N	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279	514	27	1	252	3	N	-0-			-0-
11	0	315	-0-	315	829	27	1	288	3	N	-0-			-0-
12	0	313	-0-	313	1142	26	1	287	3	N	-0-			-0-
01	0	304	-0-	304	1446	27	1	277	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 14		RRCID -> 215391		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	23	1	187 3	Y	-0-		1
09	0	206	-0-	206	206	20	1	186 3	Y	-0-		1
10	0	219	-0-	219	425	19	1	200 3	Y	-0-		1
11	0	216	-0-	216	641	18	1	198 3	Y	-0-		1
12	0	224	-0-	224	865	19	1	205 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	0	225	-0-	225	1090	18	1	207 3	Y	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 6025		RRCID -> 215392		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 3		RRCID -> 215404		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768			
08	341 N	94	-0-	-247	-0-	6	1	88 3	N	-0-		-0-
09	0	181	-0-	181	181	11	1	170 3	N	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154	335	10	1	144 3	N	-0-		-0-
11	0	116	-0-	116	451	7	1	109 3	N	-0-		-0-
12	0	95	-0-	95	546	5	1	90 3	N	-0-		-0-
01	0	70	-0-	70	616	4	1	66 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 1		RRCID -> 215406		COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642			
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313 3	N	-0-		2
09	0	338	-0-	338	338	21	1	317 3	N	-0-		2
10	0	342	-0-	342	680	22	1	320 3	N	-0-		2
11	0	343	-0-	343	1023	20	1	323 3	N	-0-		2
12	0	344	-0-	344	1367	19	1	325 3	N	-0-		2
01	0	343	-0-	343	1710	20	1	323 3	N	-0-		2

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2308		RRCID -> 215407		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035			
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 37		WELL #: 11		RRCID -> 215408		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	6	3	3		Y	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	9	3	3		Y	-0-		-0-
12	0	3	-0-	3	12	3	3		Y	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	15	3	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 4		RRCID -> 215419		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715			
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	14	1	206 3	N	-0-		-0-
09	0	226	-0-	226	226	14	1	212 3	N	-0-		-0-
10	0	226	-0-	226	452	15	1	211 3	N	-0-		-0-
11	0	227	-0-	227	679	13	1	214 3	N	-0-		-0-
12	0	228	-0-	228	907	13	1	215 3	N	-0-		-0-
01	0	229	-0-	229	1136	13	1	216 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 9		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 215420		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 5422		-		6682		
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	22	1	326	3	N	-0-			1
09	0	406	-0-	406	406	25	1	381	3	N	-0-			1
10	0	364	-0-	364	770	23	1	341	3	N	-0-			1
11	0	479	-0-	479	1249	28	1	451	3	N	-0-			1
12	0	543	-0-	543	1792	31	1	512	3	N	-0-			1
01	0	502	-0-	502	2294	29	1	473	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE		WELL #: 4015		RRCID -> 215421		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5632		-		9010
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	1			1
09	0	62	-0-	62	62	5	1	57	3	N	-0-	1	1	-0-
10	0	67	-0-	67	129	5	1	61	3	N	1			1
11	0	64	-0-	64	193	5	1	59	3	N	-0-			1
12	0	66	-0-	66	259	5	1	61	3	N	-0-	1	1	-0-
01	0	66	-0-	66	325	5	1	61	3	N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 215422		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 3791		PERF. 3285		-		3318
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
09	0	13	-0-	13	13	2	1	11	3	N	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	26	2	1	11	3	N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	40	2	1	12	3	N	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17	57	2	1	15	3	N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	72	1	1	14	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 215530		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 7190		-		7530
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	21	1	283	3	N	-0-			-0-
09	0	289	-0-	289	289	18	1	271	3	N	-0-			-0-
10	0	298	-0-	298	587	18	1	280	3	N	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	869	15	1	267	3	N	-0-			-0-
12	0	287	-0-	287	1156	20	1	267	3	N	-0-			-0-
01	0	286	-0-	286	1442	19	1	267	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 928S		RRCID -> 215539		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 6588		-		6638
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	6	2	3			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	7	1	3			N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	9	2	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215585		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6491		-		7710
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
09	0	27	-0-	27	27	4	1	23	3	N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	29	2	3			N	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	129	7	1	93	3	N	-0-			-0-
12	0	189	-0-	189	318	13	1	176	3	N	-0-			-0-
01	0	151	-0-	151	469	11	1	140	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 406S		RRCID -> 215751		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 3071		- 3868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-
09	0	124	-0-	124	124	14	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126	250	13	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	0	122	-0-	122	372	13	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	0	57	-0-	57	429	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	436	7	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 6		RRCID -> 215761		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7027		PERF. 5472 - 6714			
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-			1
09	0	284	-0-	284	284	18	1	266	3	N	-0-			1
10	0	351	-0-	351	635	23	1	328	3	N	-0-			1
11	0	377	-0-	377	1012	22	1	355	3	N	-0-			1
12	0	197	-0-	197	1209	11	1	186	3	N	-0-			1
01	0	275	-0-	275	1484	16	1	259	3	N	-0-			1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 17		RRCID -> 215764		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6396 - 7528			
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	26	1	357	3	N	-0-			-0-
09	0	367	-0-	367	367	23	1	344	3	N	-0-			-0-
10	0	377	-0-	377	744	23	1	354	3	N	-0-			-0-
11	0	359	-0-	359	1103	19	1	340	3	N	-0-			-0-
12	0	367	-0-	367	1470	26	1	341	3	N	-0-			-0-
01	0	367	-0-	367	1837	24	1	343	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 5		RRCID -> 215770		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5508 - 6840			
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-			2
09	0	258	-0-	258	258	16	1	242	3	N	-0-			2
10	0	186	-0-	186	444	12	1	174	3	N	-0-			2
11	0	163	-0-	163	607	9	1	154	3	N	-0-			2
12	0	303	-0-	303	910	17	1	286	3	N	-0-			2
01	0	242	-0-	242	1152	14	1	228	3	N	-0-			2

SHURLEY RR 4C		WELL #: 3		RRCID -> 215779		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5592 - 6708			
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	N	-0-			1
09	0	476	-0-	476	476	30	1	446	3	N	-0-			1
10	0	422	-0-	422	898	27	1	395	3	N	-0-			1
11	0	420	-0-	420	1318	24	1	396	3	N	-0-			1
12	0	305	-0-	305	1623	17	1	288	3	N	-0-			1
01	0	115	-0-	115	1738	7	1	108	3	N	-0-			1

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 18		RRCID -> 215792		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8662		PERF. 6318 - 7234			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	12	1	1	3	3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	15	3	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 911S		RRCID -> 215794		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 6857		PERF. 4714 - 5048			
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
09	0	269	-0-	269	269	269	3			N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	592	323	3			N	-0-			-0-
11	0	304	-0-	304	896	304	3			N	-0-			-0-
12	0	341	-0-	341	1237	341	3			N	-0-			-0-
01	0	328	-0-	328	1565	328	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

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	-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 RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

08	279 N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	3	N	-0-						1
09	0	249	-0-	249	249	16	1	233	3	N	-0-						1
10	0	229	-0-	229	478	15	1	214	3	N	-0-						1
11	0	151	-0-	151	629	9	1	142	3	N	-0-						1
12	0	89	-0-	89	718	5	1	84	3	N	-0-						1
01	0	244	-0-	244	962	14	1	230	3	N	-0-						1

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-						-0-
09	0	93	-0-	93	93	6	1	87	3	N	-0-						-0-
10	0	64	-0-	64	157	4	1	60	3	N	-0-						-0-
11	0	73	-0-	73	230	4	1	69	3	N	-0-						-0-
12	0	76	-0-	76	306	4	1	72	3	N	-0-						-0-
01	0	75	-0-	75	381	4	1	71	3	N	-0-						-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

08	496 N	454	-0-	-42	-0-	31	1	423	3	N	-0-						-0-
09	0	437	-0-	437	437	28	1	409	3	N	-0-						-0-
10	0	450	-0-	450	887	27	1	423	3	N	-0-						-0-
11	0	428	-0-	428	1315	23	1	405	3	N	-0-						-0-
12	0	444	-0-	444	1759	31	1	413	3	N	-0-						-0-
01	0	446	-0-	446	2205	29	1	417	3	N	-0-						-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	N	-0-						-0-
09	0	621	-0-	621	621	39	1	582	3	N	-0-						-0-
10	0	625	-0-	625	1246	40	1	585	3	N	-0-						-0-
11	0	629	-0-	629	1875	36	1	593	3	N	-0-						-0-
12	0	625	-0-	625	2500	35	1	590	3	N	-0-						-0-
01	0	597	-0-	597	3097	35	1	562	3	N	-0-						-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

08	744 N	654	-0-	-90	-0-	41	1	613	3	N	-0-						-0-
09	0	641	-0-	641	641	40	1	601	3	N	-0-						-0-
10	0	686	-0-	686	1327	44	1	642	3	N	-0-						-0-
11	0	623	-0-	623	1950	36	1	587	3	N	-0-						-0-
12	0	642	-0-	642	2592	36	1	606	3	N	-0-						-0-
01	0	656	-0-	656	3248	38	1	618	3	N	-0-						-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

08	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-						-0-
09	0	44	-0-	44	44	3	1	41	3	N	-0-						-0-
10	0	35	-0-	35	79	2	1	33	3	N	-0-						-0-
11	0	22	-0-	22	101	1	1	21	3	N	-0-						-0-
12	0	19	-0-	19	120	1	1	18	3	N	-0-						-0-
01	0	11	-0-	11	131	1	1	10	3	N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1059 S		RRCID -> 215856		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 929S		RRCID -> 215870		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114		
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	3		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	3		N	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	4	1	3		N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 28		RRCID -> 215871		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-
09	0	199	-0-	199	199	13	1	186	3	N	-0-
10	0	199	-0-	199	398	12	1	187	3	N	-0-
11	0	191	-0-	191	589	10	1	181	3	N	-0-
12	0	195	-0-	195	784	14	1	181	3	N	-0-
01	0	195	-0-	195	979	13	1	182	3	N	-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 1		RRCID -> 215872		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252		
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	3	N	-0-
09	0	419	-0-	419	419	26	1	393	3	N	-0-
10	0	411	-0-	411	830	26	1	385	3	N	-0-
11	0	414	-0-	414	1244	24	1	390	3	N	-0-
12	0	387	-0-	387	1631	22	1	365	3	N	-0-
01	0	409	-0-	409	2040	24	1	385	3	N	-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2309		RRCID -> 215875		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0	112	-0-	112	112	14	1	98	2	Y	-0-
01	0	114	-0-	114	226	14	1	100	2	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1835		RRCID -> 215876		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800		
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-
09	0	47	-0-	47	47	4	1	43	3	N	-0-
10	0	48	-0-	48	95	4	1	44	3	N	-0-
11	0	45	-0-	45	140	3	1	42	3	N	-0-
12	0	47	-0-	47	187	4	1	43	3	N	-0-
01	0	45	-0-	45	232	3	1	42	3	N	-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 7		RRCID -> 215877		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828		
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-
09	0	311	-0-	311	311	19	1	292	3	N	-0-
10	0	290	-0-	290	601	19	1	271	3	N	-0-
11	0	280	-0-	280	881	16	1	264	3	N	-0-
12	0	294	-0-	294	1175	17	1	277	3	N	-0-
01	0	228	-0-	228	1403	13	1	215	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
09	0	68	-0-	68	68	5	1	61	3	N	2	1	1	1
						2	9							
10	0	67	-0-	67	135	5	1	62	3	N	-0-			1
11	0	63	-0-	63	198	4	1	58	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	0	63	-0-	63	261	4	1	58	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	0	63	-0-	63	324	4	1	58	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	N	6			16
						723	3	7	9					
09	0	830	-0-	830	830	124	1	17	2	N	1	4	1	13
						688	3	1	9					
10	0	878	-0-	878	1708	58	1	57	2	N	14			27
						748	3	15	9					
11	0	799	-0-	799	2507	56	1	719	3	N	22	9	1	40
						24	9							
12	0	827	-0-	827	3334	58	1	755	3	N	13	22	1	31
						14	9							
01	0	706	-0-	706	4040	46	1	52	2	N	5	12	1	24
						602	3	6	9					

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

08	372 N	161	-0-	-211	-0-	11	1	150	3	N	-0-			-0-
09	0	105	-0-	105	105	7	1	98	3	N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	195	5	1	85	3	N	-0-			-0-
11	0	331	-0-	331	526	18	1	313	3	N	-0-			-0-
12	0	318	-0-	318	844	22	1	296	3	N	-0-			-0-
01	0	48	-0-	48	892	3	1	45	3	N	-0-			-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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
WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644											
08	930 N	877	-0-	-53	-0-	125 1	752 3	N	-0-		4
09	0	790	-0-	790	790	100 1	690 3	N	-0-		4
10	0	883	-0-	883	1673	112 1	761 3	N	9		13
11	0	922	-0-	922	2595	10 9 115 1	782 3	N	23	10 1	26
12	0	877	-0-	877	3472	25 9 105 1	771 3	N	1		27
01	0	833	-0-	833	4305	1 9 106 1	708 3	N	17		44
19 9											
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530											
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	40 1	238 3	N	-0-		-0-
09	0	275	-0-	275	275	35 1	240 3	N	-0-		-0-
10	0	264	-0-	264	539	34 1	230 3	N	-0-		-0-
11	0	250	-0-	250	789	32 1	218 3	N	-0-		-0-
12	0	256	-0-	256	1045	31 1	225 3	N	-0-		-0-
01	0	298	-0-	298	1343	39 1	259 3	N	-0-		-0-
SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638											
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	24 1	358 3	N	-0-		1
09	0	402	-0-	402	402	25 1	377 3	N	-0-		1
10	0	386	-0-	386	788	25 1	361 3	N	-0-		1
11	0	394	-0-	394	1182	23 1	371 3	N	-0-		1
12	0	514	-0-	514	1696	29 1	485 3	N	-0-		1
01	0	392	-0-	392	2088	23 1	369 3	N	-0-		1
SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854											
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 3	N	-0-		-0-
09	0	53	-0-	53	53	3 1	50 3	N	-0-		-0-
10	0	53	-0-	53	106	3 1	50 3	N	-0-		-0-
11	0	53	-0-	53	159	3 1	50 3	N	-0-		-0-
12	0	51	-0-	51	210	3 1	48 3	N	-0-		-0-
01	0	46	-0-	46	256	3 1	43 3	N	-0-		-0-
SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627											
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20 1	298 3	N	-0-		20
09	0	318	-0-	318	318	20 1	298 3	N	-0-		20
10	0	312	-0-	312	630	20 1	292 3	N	-0-		20
11	0	313	-0-	313	943	18 1	295 3	N	-0-		20
12	0	330	-0-	330	1273	19 1	311 3	N	-0-		20
01	0	311	-0-	311	1584	18 1	293 3	N	-0-		20
KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926											
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	21 1	282 2	Y	-0-		-0-
09	0	280	-0-	280	280	13 1	267 2	Y	-0-		-0-
10	0	282	-0-	282	562	13 1	269 2	Y	-0-		-0-
11	0	274	-0-	274	836	22 1	252 2	Y	-0-		-0-
12	0	260	-0-	260	1096	32 1	228 2	Y	-0-		-0-
01	0	297	-0-	297	1393	36 1	261 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

WELL #: 7		RRCID -> 215932		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8930		-		9440		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	0	36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	73	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	106	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	135	4	1	25	2	Y	-0-			-0-
01	0	16	-0-	16	151	2	1	14	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 103S		RRCID -> 215939		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2896		-		4208		
08	0 N	-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	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-

WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8845		-		9346		
08	14B2 EXT	32	-0-	32	70	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	71	1	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	76	-0-	76	147	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	186	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	225	5	1	34	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	35	-0-	35	260	4	1	31	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 6526		-		6984		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	11	1	62	3	N	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75	148	5	1	70	3	N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77	225	6	1	71	3	N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77	302	5	1	72	3	N	-0-			-0-
01	0	81	-0-	81	383	6	1	75	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1131S		RRCID -> 215956		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 4405		-		5486		
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	4	3	3			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	9	4	3			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	10	1	3			N	-0-			-0-

WELL #: 2003		RRCID -> 215976		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 5902		-		8024		
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
09	0	843	-0-	843	843					N	-0-			-0-
10	0	951	-0-	951	1794	951	3			N	-0-			-0-
11	0	885	-0-	885	2679	885	3			N	-0-			-0-
12	0	1407	-0-	1407	4086	1407	3			N	-0-			-0-
01	0	565	-0-	565	4651	565	3			N	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 215977		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8705		PERF. 6374		-		8600		
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	N	-0-			-0-
09	0	157	-0-	157	157	20	1	137	3	N	-0-			-0-
10	0	162	-0-	162	319	21	1	141	3	N	-0-			-0-
11	0	155	-0-	155	474	20	1	135	3	N	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	630	19	1	137	3	N	-0-			-0-
01	0	151	-0-	151	781	20	1	131	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 105		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
						RRCID -> 216056	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6210	-	6284	
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			1
09	0	506	-0-	506	506	506 3		N	-0-			1
10	0	594	-0-	594	1100	594 3		N	-0-			1
11	0	527	-0-	527	1627	527 3		N	-0-			1
12	0	560	-0-	560	2187	560 3		N	-0-			1
01	0	562	-0-	562	2749	562 3		N	-0-			1

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216510		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666			
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	25 1	341 3	N	-0-			-0-
09	0	351	-0-	351	351	22 1	329 3	N	-0-			-0-
10	0	351	-0-	351	702	21 1	330 3	N	-0-			-0-
11	0	331	-0-	331	1033	18 1	313 3	N	-0-			-0-
12	0	335	-0-	335	1368	23 1	312 3	N	-0-			-0-
01	0	342	-0-	342	1710	22 1	320 3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216668		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690			
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	56 1	340 3	N	-0-			1
09	0	370	-0-	370	370	47 1	323 3	N	-0-			1
10	0	406	-0-	406	776	52 1	352 3	N	2			3
11	0	388	-0-	388	1164	50 1	336 3	N	2	2 1		3
12	0	396	-0-	396	1560	47 1	347 3	N	2			5
01	0	370	-0-	370	1930	48 1	318 3	N	4			9

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216690		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33 1	317 3	Y	-0-			-0-
09	0	341	-0-	341	341	39 1	302 3	Y	-0-			-0-
10	0	336	-0-	336	677	34 1	302 3	Y	-0-			-0-
11	0	340	-0-	340	1017	36 1	304 3	Y	-0-			-0-
12	0	356	-0-	356	1373	27 1	329 3	Y	-0-			-0-
01	0	357	-0-	357	1730	23 1	334 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216765		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900			
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	36 1	243 3	N	-0-			-0-
09	0	212	-0-	212	212	32 1	180 3	N	-0-			-0-
10	0	244	-0-	244	456	17 1	227 3	N	-0-			-0-
11	0	250	-0-	250	706	18 1	232 3	N	-0-			-0-
12	0	285	-0-	285	991	20 1	265 3	N	-0-			-0-
01	0	267	-0-	267	1258	19 1	248 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 21		RRCID -> 216768		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160			
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	251 3	Y	-0-			1
09	0	263	-0-	263	263	26 1	237 3	Y	-0-			1
10	0	376	-0-	376	639	32 1	344 3	Y	-0-			1
11	0	325	-0-	325	964	26 1	287 3	Y	11			12
12	0	299	-0-	299	1263	26 1	272 3	Y	1	12 1		1
01	0	364	-0-	364	1627	29 1	334 3	Y	1			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE ESTATE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 928		RRCID -> 216889		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9150			PERF. 8664 - 9030					
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	14B2 EXT	103	-0-	103	199	7	1	96	2	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	146	-0-	146	345	7	1	139	2	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	154	-0-	154	499	7	1	147	2	Y	-0-		-0-	
11	0	172	-0-	172	671	14	1	158	2	Y	-0-		-0-	
12	0	158	-0-	158	829	20	1	138	2	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	156	-0-	156	985	19	1	137	2	Y	-0-		-0-	

FIELDS 16		WELL #: 19		RRCID -> 216894		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 6006			PERF. 5724 - 5778		
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	24	1	202	3	N	1		8	
09	0	214	-0-	214	214	26	1	188	3	N	-0-		8	
10	0	186	-0-	186	400	20	1	164	3	N	2		10	
11	0	172	-0-	172	572	23	1	148	3	N	1		11	
12	0	168	-0-	168	740	18	1	150	3	N	-0-	5 1	6	
01	0	163	-0-	163	903	17	1	144	3	N	2		8	

HILL-MAYER, "UU"		WELL #: 3		RRCID -> 216961		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6652 - 6720		
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	60	1	407	3	N	-0-		6	
09	0	446	-0-	446	446	68	1	378	3	N	-0-	1 1	5	
10	0	478	-0-	478	924	34	1	444	3	N	-0-		5	
11	0	455	-0-	455	1379	33	1	422	3	N	-0-	2 1	3	
12	0	448	-0-	448	1827	32	1	415	3	N	1	2 1	2	
01	0	428	-0-	428	2255	30	1	397	3	N	1	1 1	1 8	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 4		RRCID -> 216968		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8154			PERF. 6646 - 6990		
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	72	1	160	3	N	-0-		8	
09	0	172	-0-	172	172	26	1	146	3	N	-0-	2 1	6	
10	0	178	-0-	178	350	13	1	165	3	N	-0-		6	
11	0	172	-0-	172	522	12	1	159	3	N	1	2 1	5	
12	0	169	-0-	169	691	12	1	157	3	N	-0-	3 1	2	
01	0	170	-0-	170	861	12	1	158	3	N	-0-	1 1	1	

HILL-MAYER SS		WELL #: 4		RRCID -> 216969		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8080			PERF. 6649 - 6833		
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-	
09	0	7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-		-0-	
10	0	5	-0-	5	12	5	3			N	-0-		-0-	
11	0	17	-0-	17	29	1	1	16	3	N	-0-		-0-	
12	0	15	-0-	15	44	1	1	14	3	N	-0-		-0-	
01	0	17	-0-	17	61	1	1	16	3	N	-0-		-0-	

FIELDS 16		WELL #: 16		RRCID -> 216970		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 6010			PERF. 5030 - 5736		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	91	1	135	3	N	-0-		-0-	
09	0	144	-0-	144	144	17	1	127	3	N	-0-		-0-	
10	0	227	-0-	227	371	101	1	126	3	N	-0-		-0-	
11	0	217	-0-	217	588	106	1	111	3	N	-0-		-0-	
12	0	200	-0-	200	788	94	1	106	3	N	-0-		-0-	
01	0	176	-0-	176	964	71	1	105	3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, "UU"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
WELL #: 4X		RRCID -> 216971		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6640 - 6904					
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	N	-0-		10
09	0	101	-0-	101	101	99	1	2	3	N	-0-	2 1	8
10	0	103	-0-	103	204	102	1	1	3	N	-0-		8
11	0	102	-0-	102	306	99	1	3	3	N	-0-	2 1	6
12	0	104	-0-	104	410	102	1	2	3	N	-0-	3 1	3
01	0	104	-0-	104	514	102	1	2	3	N	-0-	1 1	2

FIELDS 15		WELL #: 18		RRCID -> 216974		COMPL. DATE 11/30/2005				TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4921 - 5368	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	N	11		40
						12	9						
09	0	366	-0-	366	366	53	1	313	3	N	-0-		40
10	0	396	-0-	396	762	58	1	337	3	N	1		41
						1	9						
11	0	376	-0-	376	1138	60	1	316	3	N	-0-		41
12	0	390	-0-	390	1528	60	1	323	3	N	6		47
						7	9						
01	0	384	-0-	384	1912	62	1	320	3	N	2	45 1	4
						2	9						

FIELDS 15		WELL #: 17		RRCID -> 216986		COMPL. DATE 11/10/2005				TOTAL DEPTH 5917		PERF. 5021 - 5641	
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	127	1	434	3	N	-0-		3
09	0	495	-0-	495	495	59	1	434	3	N	2		5
						2	9						
10	0	582	-0-	582	1077	140	1	439	3	N	3		8
						3	9						
11	0	484	-0-	484	1561	142	1	341	3	N	1		9
						1	9						
12	0	403	-0-	403	1964	110	1	291	3	N	2	5 1	6
						2	9						
01	0	373	-0-	373	2337	74	1	295	3	N	4		10
						4	9						

MAYER RANCH "K"		WELL #: 1003		RRCID -> 216989		COMPL. DATE 10/19/2005				TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6632 - 7994	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-		-0-
09	0	83	-0-	83	83	13	1	70	3	N	-0-		-0-
						2	9						
10	0	87	-0-	87	170	6	1	81	3	N	-0-		-0-
11	0	84	-0-	84	254	6	1	78	3	N	-0-		-0-
12	0	85	-0-	85	339	6	1	79	3	N	-0-		-0-
01	0	88	-0-	88	427	6	1	82	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	434 N	395	-0-	-39	-0-	51	1	344	3	N	-0-		-0-
09	0	390	-0-	390	390	59	1	331	3	N	-0-		-0-
10	0	427	-0-	427	817	31	1	396	3	N	-0-		-0-
11	0	402	-0-	402	1219	29	1	373	3	N	-0-		-0-
12	0	403	-0-	403	1622	29	1	374	3	N	-0-		-0-
01	0	410	-0-	410	2032	35	1	375	3	N	-0-		-0-

MITCHELL , TOM 2		WELL #: 7		RRCID -> 217004		COMPL. DATE 09/28/2005				TOTAL DEPTH 8521		PERF. 6908 - 7196	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-		-0-
09	0	62	-0-	62	62	7	1	55	3	N	-0-		-0-
10	0	67	-0-	67	129	7	1	60	3	N	-0-		-0-
11	0	64	-0-	64	193	5	1	59	3	N	-0-		-0-
12	0	66	-0-	66	259	6	1	60	3	N	-0-		-0-
01	0	63	-0-	63	322	6	1	57	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1775		RRCID -> 217005		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 8350			PERF. 5170 - 8299					
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	2387 N	2306	-0-	-81	-0-	195	1	2111	3	N	-0-			
09	0	2223	-0-	2223	2223	185	1	2038	3	N	-0-			
10	0	2255	-0-	2255	4478	177	1	2078	3	N	-0-			
11	0	2199	-0-	2199	6677	167	1	2032	3	N	-0-			
12	0	2626	-0-	2626	9303	205	1	2421	3	N	-0-			
01	0	2505	-0-	2505	11808	186	1	2319	3	N	-0-			

SHURLEY RR 10		WELL #: 1		RRCID -> 217006		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 5782 - 7500		
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	3	N	-0-			
09	0	108	-0-	108	108	7	1	101	3	N	-0-			
10	0	154	-0-	154	262	10	1	144	3	N	-0-			
11	0	173	-0-	173	435	10	1	163	3	N	-0-			
12	0	155	-0-	155	590	9	1	146	3	N	-0-			
01	0	144	-0-	144	734	8	1	136	3	N	-0-			

SHURLEY RR9		WELL #: 3		RRCID -> 217007		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 8047			PERF. 5422 - 7792		
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	3	N	-0-			
09	0	193	-0-	193	193	12	1	181	3	N	-0-			
10	0	214	-0-	214	407	14	1	200	3	N	-0-			
11	0	206	-0-	206	613	12	1	194	3	N	-0-			
12	0	215	-0-	215	828	12	1	203	3	N	-0-			
01	0	205	-0-	205	1033	12	1	193	3	N	-0-			

CUSENBARY 60		WELL #: 14		RRCID -> 217026		COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 5715			PERF. 4524 - 5264		
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-	-0-			
*03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		Y	-0-	-0-			
*04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3		Y	-0-	-0-			
*05	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3		Y	-0-	-0-			
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-	-0-			
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-			
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		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	-0-	-0-	-210	-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 RR 2A		WELL #: 2		RRCID -> 217028		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 5758 - 7816		
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	27	1	403	3	N	-0-			
09	0	454	-0-	454	454	28	1	426	3	N	-0-			
10	0	464	-0-	464	918	30	1	434	3	N	-0-			
11	0	480	-0-	480	1398	28	1	452	3	N	-0-			
12	0	609	-0-	609	2007	34	1	575	3	N	-0-			
01	0	468	-0-	468	2475	27	1	441	3	N	-0-			

SHURLEY RR 10		WELL #: 2		RRCID -> 217029		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 7854			PERF. 6974 - 7820		
08	341 N	171	-0-	-170	-0-	11	1	160	3	N	-0-			
09	0	166	-0-	166	166	10	1	156	3	N	-0-			
10	0	170	-0-	170	336	11	1	159	3	N	-0-			
11	0	164	-0-	164	500	9	1	155	3	N	-0-			
12	0	177	-0-	177	677	10	1	167	3	N	-0-			
01	0	155	-0-	155	832	9	1	146	3	N	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1616		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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE //CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1616 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298														
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	32	1	344	3	N	-0-		-0-
09	0		404	-0-	404	404	34	1	370	3	N	-0-		-0-
10	0		294	-0-	294	698	23	1	271	3	N	-0-		-0-
11	0		283	-0-	283	981	22	1	261	3	N	-0-		-0-
12	0		304	-0-	304	1285	24	1	280	3	N	-0-		-0-
01	0		306	-0-	306	1591	23	1	283	3	N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550														
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-		-0-
09	0		82	-0-	82	82	10	1	72	3	N	-0-		-0-
10	0		84	-0-	84	166	11	1	73	3	N	-0-		-0-
11	0		81	-0-	81	247	10	1	71	3	N	-0-		-0-
12	0		83	-0-	83	330	10	1	73	3	N	-0-		-0-
01	0		80	-0-	80	410	10	1	70	3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692														
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	67	1	403	3	N	-0-		4
09	0		173	-0-	173	173	22	1	151	3	N	-0-		4
10	0		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-		4
11	0		597	-0-	597	770	77	1	520	3	N	-0-	3 1	1
12	0		895	-0-	895	1665	108	1	787	3	N	-0-		1
01	0		500	-0-	500	2165	65	1	435	3	N	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790														
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	N	-0-		-0-
09	0		190	-0-	190	190	29	1	161	3	N	-0-		-0-
10	0		42	-0-	42	232	3	1	39	3	N	-0-		-0-
11	0		43	-0-	43	275	3	1	40	3	N	-0-		-0-
12	0		40	-0-	40	315	3	1	37	3	N	-0-		-0-
01	0		42	-0-	42	357	3	1	39	3	N	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956														
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-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666														
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	27	1	294	3	N	-0-		-0-
09	0		285	-0-	285	285	24	1	261	3	N	-0-		-0-
10	0		278	-0-	278	563	22	1	256	3	N	-0-		-0-
11	0		273	-0-	273	836	21	1	252	3	N	-0-		-0-
12	0		280	-0-	280	1116	22	1	258	3	N	-0-		-0-
01	0		350	-0-	350	1466	26	1	324	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068														
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	46	1	377	3	Y	-0-			1
09	0	411	-0-	411	411	41	1	370	3	Y	-0-			1
10	0	409	-0-	409	820	35	1	374	3	Y	-0-			1
11	0	410	-0-	410	1230	34	1	376	3	Y	-0-			1
12	0	406	-0-	406	1636	35	1	371	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	429	-0-	429	2065	34	1	395	3	Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248														
08	713 N	650	-0-	-63	-0-	44	1	606	2	Y	-0-			-0-
09	0	637	-0-	637	637	30	1	607	2	Y	-0-			-0-
10	0	616	-0-	616	1253	29	1	587	2	Y	-0-			-0-
11	0	503	-0-	503	1756	40	1	463	2	Y	-0-			-0-
12	0	446	-0-	446	2202	56	1	390	2	Y	-0-			-0-
01	0	548	-0-	548	2750	67	1	481	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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	N	-0-			1
09	0	294	-0-	294	294	45	1	249	3	N	-0-			1
10	0	303	-0-	303	597	22	1	281	3	N	-0-			1
11	0	299	-0-	299	896	22	1	277	3	N	-0-			1
12	0	306	-0-	306	1202	22	1	284	3	N	-0-	1	1	-0-
01	0	305	-0-	305	1507	22	1	283	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748														
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	N	-0-			2
09	0	179	-0-	179	179	9	1	170	3	N	-0-			2
10	0	178	-0-	178	357	8	1	170	3	N	-0-			2
11	0	177	-0-	177	534	8	1	169	3	N	-0-			2
12	0	179	-0-	179	713	8	1	171	3	N	-0-			2
01	0	172	-0-	172	885	8	1	164	3	N	-0-			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130														
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	4	1	25	3	N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	66	3	1	34	3	N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	95	2	1	27	3	N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	126	2	1	29	3	N	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	155	2	1	27	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668														
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	N	-0-			1
09	0	395	-0-	395	395	26	1	369	3	N	-0-			1
10	0	437	-0-	437	832	33	1	404	3	N	-0-			1
11	0	430	-0-	430	1262	42	1	388	3	N	-0-			1
12	0	377	-0-	377	1639	22	1	355	3	N	-0-			1
01	0	450	-0-	450	2089	450	3			N	-0-			1

CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594														
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	39	1	480	3	N	-0-			3
09	0	354	-0-	354	354	24	1	330	3	N	-0-			3
10	0	495	-0-	495	849	37	1	458	3	N	-0-			3
11	0	468	-0-	468	1317	46	1	422	3	N	-0-			3
12	0	431	-0-	431	1748	25	1	406	3	N	-0-			3
01	0	436	-0-	436	2184	436	3			N	-0-			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

WELL #: 14		RRCID -> 217332		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6273		-		7827		
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-			-0-
09	0	331	-0-	331	331	21	1	310	3	N	-0-			-0-
10	0	337	-0-	337	668	20	1	317	3	N	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	991	17	1	306	3	N	-0-			-0-
12	0	329	-0-	329	1320	23	1	306	3	N	-0-			-0-
01	0	311	-0-	311	1631	20	1	291	3	N	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 217334		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 6372		-		8881		
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	18	1	243	3	N	-0-			-0-
09	0	252	-0-	252	252	16	1	236	3	N	-0-			-0-
10	0	259	-0-	259	511	16	1	243	3	N	-0-			-0-
11	0	243	-0-	243	754	13	1	230	3	N	-0-			-0-
12	0	257	-0-	257	1011	18	1	239	3	N	-0-			-0-
01	0	246	-0-	246	1257	16	1	230	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1783		RRCID -> 217455		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6962		-		7648		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 22		RRCID -> 217456		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6402		-		7280		
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	Y	-0-			-0-
09	0	102	-0-	102	102	10	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	207	9	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	0	103	-0-	103	310	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	0	105	-0-	105	415	9	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	0	109	-0-	109	524	9	1	100	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 217458		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 5452		-		7302		
08	713 N	647	-0-	-66	-0-	40	1	607	3	N	-0-			1
09	0	653	-0-	653	653	41	1	612	3	N	-0-			1
10	0	645	-0-	645	1298	41	1	604	3	N	-0-			1
11	0	645	-0-	645	1943	37	1	608	3	N	-0-			1
12	0	650	-0-	650	2593	37	1	613	3	N	-0-			1
01	0	643	-0-	643	3236	37	1	606	3	N	-0-			1

WELL #: 2803		RRCID -> 217464		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6458		-		7956		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 703		RRCID -> 217479		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 6650		-		7013		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	7	1	36	3	N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	90	3	1	44	3	N	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	132	3	1	39	3	N	-0-			-0-
12	0	47	-0-	47	179	3	1	44	3	N	-0-			-0-
01	0	51	-0-	51	230	4	1	47	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 217486		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270			
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	341 N	259	-0-	-82	-0-	16	1	243	3	N	-0-	-0-
09	0	241	-0-	241	241	15	1	226	3	N	-0-	-0-
10	0	240	-0-	240	481	15	1	225	3	N	-0-	-0-
11	0	346	-0-	346	827	20	1	326	3	N	-0-	-0-
12	0	265	-0-	265	1092	15	1	250	3	N	-0-	-0-
01	0	272	-0-	272	1364	16	1	256	3	N	-0-	-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530			
08	310 N	191	-0-	-119	-0-	14	1	177	3	N	-0-	-0-
09	0	83	-0-	83	83	6	1	77	3	N	-0-	-0-
10	0	9	-0-	9	92	1	1	8	3	N	-0-	-0-
11	0	9	-0-	9	101	1	1	8	3	N	-0-	-0-
12	0	869	-0-	869	970	51	1	818	3	N	-0-	-0-
01	0	426	-0-	426	1396	426	3			N	-0-	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792			
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	N	-0-	-0-
09	0	98	-0-	98	98	6	1	92	3	N	-0-	-0-
10	0	98	-0-	98	196	6	1	92	3	N	-0-	-0-
11	0	94	-0-	94	290	5	1	89	3	N	-0-	-0-
12	0	109	-0-	109	399	6	1	103	3	N	-0-	-0-
01	0	134	-0-	134	533	8	1	126	3	N	-0-	-0-

KARNES, W.H. C		WELL #: 12		RRCID -> 217492		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088			
08	775 N	716	-0-	-59	-0-	49	1	667	2	Y	-0-	-0-
09	0	440	-0-	440	440	21	1	419	2	Y	-0-	-0-
10	0	696	-0-	696	1136	33	1	663	2	Y	-0-	-0-
11	0	522	-0-	522	1658	41	1	481	2	Y	-0-	-0-
12	0	628	-0-	628	2286	78	1	550	2	Y	-0-	-0-
01	0	465	-0-	465	2751	57	1	408	2	Y	-0-	-0-

MAYER RANCH "B"		WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774			
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-	-0-
09	0	122	-0-	122	122	19	1	103	3	N	-0-	-0-
10	0	131	-0-	131	253	9	1	122	3	N	-0-	-0-
11	0	130	-0-	130	383	9	1	121	3	N	-0-	-0-
12	0	132	-0-	132	515	9	1	123	3	N	-0-	-0-
01	0	138	-0-	138	653	10	1	128	3	N	-0-	-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 6		RRCID -> 217507		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510			
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
09	0	42	-0-	42	42	3	1	39	3	N	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	52	1	1	9	3	N	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	54	2	3			N	-0-	-0-
12	0	19	-0-	19	73	1	1	18	3	N	-0-	-0-
01	0	4	-0-	4	77	4	3			N	-0-	-0-

FAWCETT 130		WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976			
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-	9
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-	9
10	0	13	-0-	13	24	1	1	12	3	N	-0-	1
11	0	11	-0-	11	35	1	1	10	3	N	-0-	1
12	0	12	-0-	12	47	1	1	11	3	N	-0-	1
01	0	10	-0-	10	57	1	1	9	3	N	-0-	1

8 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY RR 1E		WELL #: 1		RRCID -> 217510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032			
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	527 N	436	-0-	-91	-0-	27	1	409	3	N	-0-	1
09	0	470	-0-	470	470	29	1	441	3	N	-0-	1
10	0	486	-0-	486	956	31	1	455	3	N	-0-	1
11	0	501	-0-	501	1457	29	1	472	3	N	-0-	1
12	0	492	-0-	492	1949	28	1	464	3	N	-0-	1
01	0	478	-0-	478	2427	28	1	450	3	N	-0-	1

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 8028		RRCID -> 217511		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034			
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	Y	-0-	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	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	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	198	1	1191	3	N	-0-	2
09	0	1344	-0-	1344	1344	170	1	1174	3	N	-0-	2
10	0	1297	-0-	1297	2641	166	1	1131	3	N	-0-	2
11	0	1275	-0-	1275	3916	164	1	1111	3	N	-0-	-0-
12	0	1371	-0-	1371	5287	165	1	1206	3	N	-0-	-0-
01	0	1309	-0-	1309	6596	171	1	1138	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2503		RRCID -> 217527		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956			
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	3	N	-0-	-0-
09	0	189	-0-	189	189	29	1	160	3	N	-0-	-0-
10	0	178	-0-	178	367	13	1	165	3	N	-0-	-0-
11	0	162	-0-	162	529	12	1	150	3	N	-0-	-0-
12	0	168	-0-	168	697	12	1	156	3	N	-0-	-0-
01	0	172	-0-	172	869	12	1	160	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 4		RRCID -> 217528		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334			
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
09	0	19	-0-	19	19	1	1	18	3	N	-0-	-0-
10	0	20	-0-	20	39	1	1	19	3	N	-0-	-0-
11	0	23	-0-	23	62	1	1	22	3	N	-0-	-0-
12	0	30	-0-	30	92	2	1	28	3	N	-0-	-0-
01	0	31	-0-	31	123	2	1	29	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I"		WELL #: 5		RRCID -> 217532		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990			
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-	-0-
09	0	105	-0-	105	105	16	1	89	3	N	-0-	-0-
10	0	104	-0-	104	209	7	1	97	3	N	-0-	-0-
11	0	99	-0-	99	308	7	1	92	3	N	-0-	-0-
12	0	103	-0-	103	411	7	1	96	3	N	-0-	-0-
01	0	108	-0-	108	519	8	1	100	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 217534		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8844 - 9314							
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-

FAWCETT 130		WELL #: 12		RRCID -> 217535		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5716 - 6914					
08	744 N	605	-0-	-139	-0-	32	1	573	3	N	-0-				7
09	0	710	-0-	710	710	76	1	619	3	N	14	14	8		7
10	0	738	-0-	738	1448	75	1	663	3	N	-0-	6	1		1
11	0	682	-0-	682	2130	83	1	599	3	N	-0-				1
12	0	661	-0-	661	2791	67	1	581	3	N	12				13
01	0	778	-0-	778	3569	13	9	646	3	N	-0-				13

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217538		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 6644 - 8000					
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	209	1	866	3	N	2	2	8		4
09	0	898	-0-	898	898	2	9	692	3	N	-0-	1	1		3
10	0	926	-0-	926	1824	160	1	765	3	N	1	1	8		3
11	0	863	-0-	863	2687	1	9	709	3	N	1	1	1		3
12	0	869	-0-	869	3556	1	9	713	3	N	-0-	2	1		1
01	0	867	-0-	867	4423	156	1	710	3	N	1	1	8		1

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217541		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 6636 - 7820					
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	3	N	-0-				-0-
09	0	73	-0-	73	73	11	1	62	3	N	-0-				-0-
10	0	73	-0-	73	146	5	1	68	3	N	-0-				-0-
11	0	74	-0-	74	220	5	1	69	3	N	-0-				-0-
12	0	76	-0-	76	296	5	1	71	3	N	-0-				-0-
01	0	72	-0-	72	368	5	1	67	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	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
09	0	16	-0-	16	16	2	1	14	3	N	-0-				-0-
10	0	16	-0-	16	32	1	1	15	3	N	-0-				-0-
11	0	16	-0-	16	48	1	1	15	3	N	-0-				-0-
12	0	17	-0-	17	65	1	1	16	3	N	-0-				-0-
01	0	15	-0-	15	80	1	1	14	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 5		RRCID -> 217719		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 6622 - 7914					
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	72	1	154	3	N	-0-				-0-
09	0	254	-0-	254	254	39	1	215	3	N	-0-				-0-
10	0	232	-0-	232	486	17	1	215	3	N	-0-				-0-
11	0	244	-0-	244	730	18	1	226	3	N	-0-				-0-
12	0	284	-0-	284	1014	20	1	264	3	N	-0-				-0-
01	0	263	-0-	263	1277	19	1	244	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1615		RRCID -> 217721		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188		
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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	N	-0-
09	0	339	-0-	339	339	28	1	311	3	N	-0-
10	0	358	-0-	358	697	28	1	330	3	N	-0-
11	0	349	-0-	349	1046	27	1	322	3	N	-0-
12	0	357	-0-	357	1403	28	1	329	3	N	-0-
01	0	342	-0-	342	1745	25	1	317	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1204 E		RRCID -> 217860		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-
09	0	51	-0-	51	51	51	3		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
11	0	79	-0-	79	130	79	3		N	-0-	-0-
12	0	128	-0-	128	258	128	3		N	-0-	-0-
01	0	72	-0-	72	330	72	3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2194E		RRCID -> 217863		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380		
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-	-0-
09	0	70	-0-	70	70	70	3		N	-0-	-0-
10	0	70	-0-	70	140	70	3		N	-0-	-0-
11	0	65	-0-	65	205	65	3		N	-0-	-0-
12	0	67	-0-	67	272	67	3		N	-0-	-0-
01	0	66	-0-	66	338	66	3		N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 6X		RRCID -> 217871		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837		
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	3	N	-0-
09	0	405	-0-	405	405	25	1	380	3	N	-0-
10	0	414	-0-	414	819	27	1	387	3	N	-0-
11	0	412	-0-	412	1231	24	1	388	3	N	-0-
12	0	414	-0-	414	1645	23	1	391	3	N	-0-
01	0	416	-0-	416	2061	24	1	392	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1832		RRCID -> 217903		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106		
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	47	1	506	3	N	-0-
09	0	1107	-0-	1107	1107	92	1	1015	3	N	-0-
10	0	930	-0-	930	2037	73	1	857	3	N	-0-
11	0	659	-0-	659	2696	50	1	609	3	N	-0-
12	0	674	-0-	674	3370	53	1	621	3	N	-0-
01	0	950	-0-	950	4320	70	1	880	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1266S		RRCID -> 217915		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106		
08	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3		N	-0-	-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-	-0-
10	0	26	-0-	26	30	26	3		N	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	42	12	3		N	-0-	-0-
12	0	9	-0-	9	51	9	3		N	-0-	-0-
01	0	17	-0-	17	68	17	3		N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 4X		RRCID -> 217926		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948		
08	0 N	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		//CONT.// 875310							
WELL #: 5		RRCID -> 217928		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	-0-	
09	0	61	-0-	61	61	9 1	52 3	-0-	
10	0	55	-0-	55	116	4 1	51 3	-0-	
11	0	53	-0-	53	169	4 1	49 3	-0-	
12	0	58	-0-	58	227	4 1	54 3	-0-	
01	0	53	-0-	53	280	4 1	49 3	-0-	

FIELDS 14		WELL #: 10X		RRCID -> 217943		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	-0-	
09	0	7	-0-	7	7	1 1	6 3	-0-	
10	0	9	-0-	9	16	1 1	8 3	-0-	
11	0	10	-0-	10	26	2 1	8 3	-0-	
12	0	8	-0-	8	34	1 1	7 3	-0-	
01	0	7	-0-	7	41	1 1	6 3	-0-	

MAYER 20A		WELL #: 3		RRCID -> 218002		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-	
09	0	66	-0-	66	66	66 2	Y	-0-	
10	0	68	-0-	68	134	68 2	Y	-0-	
11	0	63	-0-	63	197	63 2	Y	-0-	
12	0	68	-0-	68	265	68 2	Y	-0-	
01	0	66	-0-	66	331	66 2	Y	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 28		RRCID -> 218130		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1	126 3	-0-	
09	0	134	-0-	134	134	20 1	114 3	-0-	
10	0	149	-0-	149	283	11 1	138 3	-0-	
11	0	151	-0-	151	434	11 1	140 3	-0-	
12	0	189	-0-	189	623	13 1	176 3	-0-	
01	0	401	-0-	401	1024	29 1	372 3	-0-	

SHURLEY RR 2A		WELL #: 6		RRCID -> 218134		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826	
08	341 N	243	-0-	-98	-0-	15 1	228 3	-0-	
09	0	313	-0-	313	313	20 1	293 3	-0-	
10	0	345	-0-	345	658	22 1	323 3	-0-	
11	0	343	-0-	343	1001	20 1	323 3	-0-	
12	0	300	-0-	300	1301	17 1	283 3	-0-	
01	0	271	-0-	271	1572	16 1	255 3	-0-	

MAYER RANCH E		WELL #: 6		RRCID -> 218237		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024	
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	38 1	261 3	-0-	
09	0	278	-0-	278	278	42 1	236 3	-0-	
10	0	274	-0-	274	552	20 1	254 3	-0-	
11	0	250	-0-	250	802	18 1	232 3	-0-	
12	0	239	-0-	239	1041	17 1	222 3	-0-	
01	0	245	-0-	245	1286	17 1	228 3	-0-	

MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218246		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358	
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	Y	-0-	
09	0	596	-0-	596	596	596 2	Y	-0-	
10	0	496	-0-	496	1092	496 2	Y	-0-	
11	0	696	-0-	696	1788	696 2	Y	-0-	
12	0	752	-0-	752	2540	752 2	Y	-0-	
01	0	850	-0-	850	3390	850 2	Y	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218251		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			1
09	0	507	-0-	507	507	507	2			1
10	0	544	-0-	544	1051	544	2			1
11	0	504	-0-	504	1555	504	2			1
12	0	490	-0-	490	2045	490	2			1
01	0	500	-0-	500	2545	500	2			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218320		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 4		RRCID -> 218326		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144		
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	11	2	1	9	3	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B"		WELL #: 2032		RRCID -> 218330		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198		
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-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 9		RRCID -> 218331		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070		
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			-0-
09	0	89	-0-	89	89	89	3			-0-
10	0	636	-0-	636	725	636	3			-0-
11	0	103	-0-	103	828	103	3			-0-
12	0	96	-0-	96	924	96	3			-0-
01	0	281	-0-	281	1205	281	3			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1269S		RRCID -> 218471		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136		
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	3	-0-	3	3	3	3			-0-
01	0	6	-0-	6	9	6	3			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 10 S		RRCID -> 218489		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	3			-0-
10	0	29	-0-	29	59	29	3			-0-
11	0	31	-0-	31	90	31	3			-0-
12	0	37	-0-	37	127	37	3			-0-
01	0	32	-0-	32	159	32	3			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
CANYON RANCH 126		WELL #: 13S		RRCID ->	218493	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	4619 - 4948				
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-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 8		RRCID ->	218497	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6692 - 6862				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
09	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-				-0-
10	0	8	-0-	8	15	8	3			N	-0-				-0-
11	0	4	-0-	4	19	4	3			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	19	19				N	-0-				-0-
01	0	7	-0-	7	26	7	3			N	-0-				-0-

MAYER 21		WELL #: 17		RRCID ->	218498	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	6500 - 7494				
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-				-0-
09	0	177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-				-0-
10	0	192	-0-	192	369	192	2			Y	-0-				-0-
11	0	196	-0-	196	565	196	2			Y	-0-				-0-
12	0	199	-0-	199	764	199	2			Y	-0-				-0-
01	0	195	-0-	195	959	195	2			Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #: 2		RRCID ->	218500	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	6756 - 7804				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 18S		RRCID ->	218502	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6090 - 6132				
08	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-				-0-
09	0	502	-0-	502	502	502	3			N	-0-				-0-
10	0	343	-0-	343	845	343	3			N	-0-				-0-
11	0	338	-0-	338	1183	338	3			N	-0-				-0-
12	0	356	-0-	356	1539	356	3			N	-0-				-0-
01	0	326	-0-	326	1865	326	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 17S		RRCID ->	218503	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	4480 - 5170				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "Z"		WELL #: 2403		RRCID ->	218504	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6704 - 6459				
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	265	1	590	3	N	-0-				87
09	0	843	-0-	843	843	292	1	551	3	N	-0-	19	1		68
10	0	870	-0-	870	1713	276	1	594	3	N	-0-				68
11	0	827	-0-	827	2540	267	1	560	3	N	-0-	17	1		51
12	0	847	-0-	847	3387	274	1	573	3	N	-0-	26	1		25
01	0	879	-0-	879	4266	277	1	602	3	N	-0-	9	1		16

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

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-

WELL #: 19		RRCID -> 218507		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6211		- 8492		
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	3 1	17 3	N	-0-			-0-
09		76	-0-	76	76	10 1	66 3	N	-0-			-0-
10		75	-0-	75	151	10 1	65 3	N	-0-			-0-
11		56	-0-	56	207	7 1	49 3	N	-0-			-0-
12		47	-0-	47	254	6 1	40 3	N	1			1
						1 9						
01		72	-0-	72	326	9 1	63 3	N	-0-			1

WELL #: 5		RRCID -> 218560		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 6666		- 7924		
08	713 N	577	-0-	-136	-0-	74 1	503 3	N	-0-			13
09		810	-0-	810	810	123 1	687 3	N	-0-	3 1		10
10		770	-0-	770	1580	55 1	715 3	N	-0-			10
11		736	-0-	736	2316	53 1	681 3	N	2	3 1	1 8	8
						2 9						
12		758	-0-	758	3074	54 1	704 3	N	-0-	4 1		4
01		755	-0-	755	3829	54 1	701 3	N	-0-	2 1		2

WELL #: 24		RRCID -> 218824		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 6428		- 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-

WELL #: 409S		RRCID -> 218825		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3024		- 3732		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
09		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		133	-0-	133	133	14 1	119 3	Y	-0-			-0-
12		15	-0-	15	148	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
01		19	-0-	19	167	1 1	18 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 19		RRCID -> 218829		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5566		- 6680		
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	123 1	1196 3	Y	-0-			-0-
09		1018	-0-	1018	1018	92 1	926 3	Y	-0-			-0-
10		939	-0-	939	1957	71 1	868 3	Y	-0-			-0-
11		946	-0-	946	2903	69 1	877 3	Y	-0-			-0-
12		1000	-0-	1000	3903	135 1	865 3	Y	-0-			-0-
01		1025	-0-	1025	4928	108 1	917 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE ESTATE "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	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 #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066												
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
09	0	39	-0-	39	39	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
10	0	38	-0-	38	77	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
11	0	24	-0-	24	101	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
12	0	25	-0-	25	126	3	1	22	2	Y	-0-	-0-
01	0	50	-0-	50	176	6	1	44	2	Y	-0-	-0-
SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128												
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 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191												
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	3	Y	86	99
09	0	1470	-0-	1470	1470	95	9	1256	3	Y	121	55 8 165
10	0	1392	-0-	1392	2862	81	1	1288	3	Y	20	144 1 41
11	0	1254	-0-	1254	4116	133	9	1162	3	Y	1	1 8 41
12	0	1254	-0-	1254	5370	82	1	1134	3	Y	18	59
01	0	1327	-0-	1327	6697	22	9	1206	3	Y	8	8 8 59
CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134												
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	Y	-0-	-0-
09	0	250	-0-	250	250	28	1	222	3	Y	-0-	-0-
10	0	225	-0-	225	475	23	1	202	3	Y	-0-	-0-
11	0	247	-0-	247	722	26	1	221	3	Y	-0-	-0-
12	0	240	-0-	240	962	18	1	222	3	Y	-0-	-0-
01	0	239	-0-	239	1201	16	1	223	3	Y	-0-	-0-
MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372												
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-	1
09	0	370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-	1
10	0	373	-0-	373	743	373	2			Y	-0-	1
11	0	355	-0-	355	1098	355	2			Y	-0-	1
12	0	367	-0-	367	1465	367	2			Y	-0-	1
01	0	363	-0-	363	1828	363	2			Y	-0-	1
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826												
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	58	1	425	3	N	-0-	-0-
09	0	458	-0-	458	458	49	1	409	3	N	-0-	-0-
10	0	460	-0-	460	918	45	1	415	3	N	-0-	-0-
11	0	435	-0-	435	1353	37	1	398	3	N	-0-	-0-
12	0	450	-0-	450	1803	38	1	412	3	N	-0-	-0-
01	0	445	-0-	445	2248	40	1	405	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 303S		RRCID -> 218904		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	Y	-0-			-0-
09	0	143	-0-	143	143	16	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	287	15	1	129	3	Y	-0-			-0-
11	0	149	-0-	149	436	16	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	0	152	-0-	152	588	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	0	153	-0-	153	741	10	1	143	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 219020		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562					
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	64	1	386	3	N	-0-			3
09	0	434	-0-	434	434	55	1	379	3	N	-0-			3
10	0	451	-0-	451	885	58	1	393	3	N	-0-			3
11	0	436	-0-	436	1321	56	1	380	3	N	-0-	2	1	1
12	0	435	-0-	435	1756	52	1	383	3	N	-0-			1
01	0	437	-0-	437	2193	57	1	380	3	N	-0-			1

FIELDS 14		WELL #: 8		RRCID -> 219032		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482					
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-			1
09	0	55	-0-	55	55	8	1	47	3	N	-0-			1
10	0	34	-0-	34	89	5	1	29	3	N	-0-			1
11	0	47	-0-	47	136	7	1	39	3	N	1			2
						1	9							
12	0	46	-0-	46	182	7	1	39	3	N	-0-			2
01	0	60	-0-	60	242	10	1	50	3	N	-0-	2	1	-0-

HILL-MAYRAY "D"		WELL #: 2		RRCID -> 219042		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026					
08	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	93	1	1447	3	Y	-0-			-0-
09	0	1644	-0-	1644	1644	93	1	1551	3	Y	-0-			-0-
10	0	1640	-0-	1640	3284	91	1	1549	3	Y	-0-			-0-
11	0	1538	-0-	1538	4822	81	1	1457	3	Y	-0-			-0-
12	0	1388	-0-	1388	6210	77	1	1311	3	Y	-0-			-0-
01	0	1567	-0-	1567	7777	115	1	1452	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 16S		RRCID -> 219047		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128					
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
09	0	400	-0-	400	400	400	3			N	-0-			-0-
10	0	410	-0-	410	810	410	3			N	-0-			-0-
11	0	392	-0-	392	1202	392	3			N	-0-			-0-
12	0	397	-0-	397	1599	397	3			N	-0-			-0-
01	0	388	-0-	388	1987	388	3			N	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 18		RRCID -> 219108		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850					
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	54	1	963	3	Y	-0-			-0-
09	0	793	-0-	793	793	47	1	731	3	Y	14	14	8	-0-
						15	9							
10	0	872	-0-	872	1665	52	1	820	3	Y	-0-			-0-
11	0	781	-0-	781	2446	57	1	721	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
12	0	825	-0-	825	3271	67	1	758	3	Y	-0-			-0-
01	0	1021	-0-	1021	4292	86	1	928	3	Y	6	6	8	-0-
						7	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068																
08	0 N	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950																
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	26	1	178	3	N	-0-					3
09	0	195	-0-	195	195	30	1	165	3	N	-0-	1	1			2
10	0	198	-0-	198	393	14	1	184	3	N	-0-					2
11	0	165	-0-	165	558	12	1	152	3	N	1	1	1			2
12	0	166	-0-	166	724	12	1	154	3	N	-0-	1	1			1
01	0	166	-0-	166	890	12	1	152	3	N	2	3	8			-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928																
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					1
09	0	68	-0-	68	68	10	1	58	3	N	-0-					1
10	0	64	-0-	64	132	5	1	59	3	N	-0-					1
11	0	63	-0-	63	195	5	1	58	3	N	-0-					1
12	0	66	-0-	66	261	5	1	61	3	N	-0-	1	1			-0-
01	0	62	-0-	62	323	4	1	58	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786																
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	3	N	-0-					1
09	0	240	-0-	240	240	34	1	205	3	N	1					2
10	0	263	-0-	263	503	38	1	223	3	N	2					4
11	0	252	-0-	252	755	40	1	209	3	N	3					7
12	0	253	-0-	253	1008	40	1	213	3	N	-0-					7
01	0	248	-0-	248	1256	40	1	207	3	N	1	7	1			1

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034																
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	0	65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					-0-
10	0	132	-0-	132	197	132	3			N	-0-					-0-
11	0	134	-0-	134	331	134	3			N	-0-					-0-
12	0	109	-0-	109	440	109	3			N	-0-					-0-
01	0	94	-0-	94	534	94	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			9
10	0	55	-0-	55	55	5	1	50	3	Y	-0-	2	1			7
11	0	21	-0-	21	76	2	1	19	3	Y	-0-	1	1			6
12	0	19	-0-	19	95	2	1	17	3	Y	-0-	2	1			4
01	0	49	-0-	49	144	4	1	45	3	Y	-0-	2	1			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
		WELL #: 103		RRCID -> 219207		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6589 - 8038						
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	N	-0-						2
09	0		55	-0-	55	55	8 1	47 3	N	-0-		1 1				1
10	0		51	-0-	51	106	4 1	47 3	N	-0-						1
11	0		50	-0-	50	156	4 1	46 3	N	-0-						1
12	0		46	-0-	46	202	3 1	43 3	N	-0-		1 1				-0-
01	0		41	-0-	41	243	3 1	38 3	N	-0-						-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 2		RRCID -> 219318		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 5516 - 6772						
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	23 1	350 3	N	-0-						2
09	0		377	-0-	377	377	24 1	353 3	N	-0-						2
10	0		404	-0-	404	781	26 1	378 3	N	-0-						2
11	0		361	-0-	361	1142	21 1	340 3	N	-0-						2
12	0		410	-0-	410	1552	23 1	387 3	N	-0-						2
01	0		400	-0-	400	1952	23 1	377 3	N	-0-						2

SHURLEY 98		WELL #: 19		RRCID -> 219319		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5268 - 6290						
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	15 1	103 3	N	-0-						-0-
09	0		110	-0-	110	110	12 1	98 3	N	-0-						-0-
10	0		114	-0-	114	224	8 1	106 3	N	-0-						-0-
11	0		105	-0-	105	329	9 1	96 3	N	-0-						-0-
12	0		110	-0-	110	439	7 1	103 3	N	-0-						-0-
01	0		108	-0-	108	547	7 1	101 3	N	-0-						-0-

REED 101		WELL #: 21		RRCID -> 219337		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 4974 - 6210						
08	899	N	736	-0-	-163	-0-	736 3		Y	-0-						-0-
09	0		837	-0-	837	837	55 1	782 3	Y	-0-						-0-
10	0		874	-0-	874	1711	92 1	782 3	Y	-0-						-0-
11	0		838	-0-	838	2549	92 1	746 3	Y	-0-						-0-
12	0		842	-0-	842	3391	68 1	774 3	Y	-0-						-0-
01	0		721	-0-	721	4112	23 1	698 3	Y	-0-						-0-

NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219343		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6060 - 7148						
08	279	N	118	-0-	-161	-0-	6 1	112 3	Y	-0-						-0-
09	0		243	-0-	243	243	12 1	231 3	Y	-0-						-0-
10	0		140	-0-	140	383	7 1	133 3	Y	-0-						-0-
11	0		34	-0-	34	417	2 1	32 3	Y	-0-						-0-
12	0		39	-0-	39	456	2 1	37 3	Y	-0-						-0-
01	0		167	-0-	167	623	9 1	158 3	Y	-0-						-0-

MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219351		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 6406 - 8014						
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-						2
09	0		619	-0-	619	619	619 2		Y	-0-						2
10	0		630	-0-	630	1249	630 2		Y	-0-						2
11	0		600	-0-	600	1849	600 2		Y	-0-						2
12	0		606	-0-	606	2455	606 2		Y	-0-						2
01	0		515	-0-	515	2970	515 2		Y	-0-						2

REED 101		WELL #: 24		RRCID -> 219358		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6458		PERF. 4958 - 6272						
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-						-0-
09	0		44	-0-	44	44	44 3		Y	-0-						-0-
10	0		43	-0-	43	87	43 3		Y	-0-						-0-
11	0		51	-0-	51	138	51 3		Y	-0-						-0-
12	0		61	-0-	61	199	61 3		Y	-0-						-0-
01	0		50	-0-	50	249	1 1	49 3	Y	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY RANCH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	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

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433												
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	27	1	372	3	N	2	1 1 2
09	0	380	-0-	380	380	30	1	337	3	N	12	7 1 7
10	0	171	-0-	171	551	13	9	156	3	N	2	3 1 1 8 5
11	0	44	-0-	44	595	2	9	41	3	N	-0-	3 1 2
12	0	56	-0-	56	651	4	1	51	3	N	1	1 1 2
01	0	20	-0-	20	671	1	1	19	3	N	-0-	2 1 -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366												
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-	-0-
09	0	101	-0-	101	101	6	1	95	3	N	-0-	-0-
10	0	110	-0-	110	211	7	1	103	3	N	-0-	-0-
11	0	98	-0-	98	309	5	1	93	3	N	-0-	-0-
12	0	98	-0-	98	407	7	1	91	3	N	-0-	-0-
01	0	102	-0-	102	509	7	1	95	3	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530												
08	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	96	1	1303	3	Y	-0-	-0-
09	0	1341	-0-	1341	1341	85	1	1256	3	Y	-0-	-0-
10	0	1326	-0-	1326	2667	80	1	1246	3	Y	-0-	-0-
11	0	1134	-0-	1134	3801	61	1	1073	3	Y	-0-	-0-
12	0	801	-0-	801	4602	56	1	745	3	Y	-0-	-0-
01	0	736	-0-	736	5338	48	1	688	3	Y	-0-	-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548												
08	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	73	1	981	3	Y	-0-	-0-
09	0	1061	-0-	1061	1061	67	1	994	3	Y	-0-	-0-
10	0	1109	-0-	1109	2170	67	1	1042	3	Y	-0-	-0-
11	0	1049	-0-	1049	3219	56	1	993	3	Y	-0-	-0-
12	0	1101	-0-	1101	4320	77	1	1024	3	Y	-0-	-0-
01	0	995	-0-	995	5315	65	1	930	3	Y	-0-	-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830												
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	-0-
09	0	54	-0-	54	54	5	1	49	3	Y	-0-	-0-
10	0	54	-0-	54	108	5	1	49	3	Y	-0-	-0-
11	0	53	-0-	53	161	6	1	47	3	Y	-0-	-0-
12	0	53	-0-	53	214	6	1	47	3	Y	-0-	-0-
01	0	54	-0-	54	268	6	1	48	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1303		RRCID -> 219461		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651			
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	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	3	N	-0-	8
09	0	59	-0-	59	59	9	1	50	3	N	-0-	6
10	0	51	-0-	51	110	4	1	47	3	N	-0-	6
11	0	62	-0-	62	172	4	1	57	3	N	1	5
						1	9					
12	0	70	-0-	70	242	5	1	65	3	N	-0-	2
01	0	76	-0-	76	318	5	1	71	3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219470		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724			
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-	1
09	0	153	-0-	153	153	23	1	130	3	N	-0-	1
10	0	155	-0-	155	308	11	1	144	3	N	-0-	1
11	0	150	-0-	150	458	11	1	139	3	N	-0-	-0-
12	0	157	-0-	157	615	11	1	146	3	N	-0-	-0-
01	0	161	-0-	161	776	11	1	150	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	434 N	373	-0-	-61	-0-	25	1	348	3	N	-0-	3
09	0	355	-0-	355	355	29	1	326	3	N	-0-	1
10	0	360	-0-	360	715	28	1	332	3	N	-0-	1
11	0	341	-0-	341	1056	23	1	318	3	N	-0-	-0-
12	0	341	-0-	341	1397	23	1	318	3	N	-0-	-0-
01	0	371	-0-	371	1768	26	1	345	3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219525		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850			
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-
01	0	3	-0-	3	4	3	3			N	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 26		RRCID -> 219532		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608			
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	72	1	237	3	Y	-0-	-0-
09	0	267	-0-	267	267	62	1	205	3	Y	-0-	-0-
10	0	281	-0-	281	548	59	1	222	3	Y	-0-	-0-
11	0	345	-0-	345	893	85	1	260	3	Y	-0-	-0-
12	0	323	-0-	323	1216	42	1	281	3	Y	-0-	-0-
01	0	336	-0-	336	1552	76	1	260	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 6		RRCID -> 219538		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200			
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	39	1	1	2	N	-0-	-0-
						542	3					
09	0	553	-0-	553	553	46	1	507	3	N	-0-	-0-
10	0	559	-0-	559	1112	44	1	515	3	N	-0-	-0-
11	0	528	-0-	528	1640	35	1	493	3	N	-0-	-0-
12	0	540	-0-	540	2180	37	1	503	3	N	-0-	-0-
01	0	536	-0-	536	2716	38	1	498	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072													
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	N	2	1 1	2
09	0	373	-0-	373	373	30	1	332	3	N	10	6 1	6
10	0	366	-0-	366	739	29	1	335	3	N	2	2 1	6
11	0	344	-0-	344	1083	23	1	320	3	N	1	4 1	3
12	0	365	-0-	365	1448	24	1	331	3	N	9	3 1	9
01	0	355	-0-	355	1803	25	1	326	3	N	4	10 1 1 8	2
WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516													
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	N	-0-		-0-
09	0	281	-0-	281	281	18	1	263	3	N	-0-		-0-
10	0	284	-0-	284	565	17	1	267	3	N	-0-		-0-
11	0	270	-0-	270	835	15	1	255	3	N	-0-		-0-
12	0	275	-0-	275	1110	19	1	256	3	N	-0-		-0-
01	0	274	-0-	274	1384	18	1	256	3	N	-0-		-0-
WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056													
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	41	1	296	3	N	-0-		-0-
09	0	320	-0-	320	320	38	1	282	3	N	-0-		-0-
10	0	323	-0-	323	643	45	1	278	3	N	-0-		-0-
11	0	301	-0-	301	944	34	1	267	3	N	-0-		-0-
12	0	309	-0-	309	1253	38	1	271	3	N	-0-		-0-
01	0	308	-0-	308	1561	40	1	268	3	N	-0-		-0-
WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986													
08	0 N	-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	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-
WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506													
08	1116 N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-		4
09	0	957	-0-	957	957	957	2			Y	-0-		4
10	0	985	-0-	985	1942	985	2			Y	-0-		4
11	0	993	-0-	993	2935	993	2			Y	-0-		4
12	0	1003	-0-	1003	3938	1003	2			Y	-0-		4
01	0	1031	-0-	1031	4969	1031	2			Y	-0-		4
WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943													
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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

MAYER		WELL #: 609		RRCID -> 219871		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 609		RRCID -> 219871		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149 3	N	-0-		-0-
09	0	159	-0-	159	159	14	1	145 3	N	-0-		-0-
10	0	187	-0-	187	346	44	1	143 3	N	-0-		-0-
11	0	143	-0-	143	489	18	1	125 3	N	-0-		-0-
12	0	139	-0-	139	628	6	1	133 3	N	-0-		-0-
01	0	139	-0-	139	767	6	1	133 3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 6010		RRCID -> 219878		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146			
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	22	1	162 3	N	-0-		2
09	0	180	-0-	180	180	19	1	157 3	N	4		6
10	0	207	-0-	207	387	4	9					
11	0	191	-0-	191	578	20	1	186 3	N	1	2 1	5
12	0	216	-0-	216	794	1	9					
01	0	199	-0-	199	993	16	1	175 3	N	-0-		5
						17	1	184 3	N	14	2 1	17
						15	9					
						18	1	180 3	N	1	7 1	11
						1	9					

WILSON, DUKE 185		WELL #: 14		RRCID -> 219881		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130			
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	78	1	851 3	N	-0-		-0-
09	0	853	-0-	853	853	71	1	782 3	N	-0-		-0-
10	0	875	-0-	875	1728	69	1	806 3	N	-0-		-0-
11	0	841	-0-	841	2569	64	1	777 3	N	-0-		-0-
12	0	861	-0-	861	3430	67	1	794 3	N	-0-		-0-
01	0	838	-0-	838	4268	62	1	776 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1849		RRCID -> 219883		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266 3	N	-0-		-0-
09	0	269	-0-	269	269	22	1	247 3	N	-0-		-0-
10	0	280	-0-	280	549	22	1	258 3	N	-0-		-0-
11	0	264	-0-	264	813	20	1	244 3	N	-0-		-0-
12	0	265	-0-	265	1078	21	1	244 3	N	-0-		-0-
01	0	258	-0-	258	1336	19	1	239 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 184		WELL #: 10		RRCID -> 219884		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032			
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220 3	N	-0-		-0-
09	0	231	-0-	231	231	19	1	212 3	N	-0-		-0-
10	0	262	-0-	262	493	21	1	241 3	N	-0-		-0-
11	0	272	-0-	272	765	21	1	251 3	N	-0-		-0-
12	0	264	-0-	264	1029	21	1	243 3	N	-0-		-0-
01	0	240	-0-	240	1269	18	1	222 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 22		RRCID -> 219895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224		
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	310 N	227	-0-	-83	-0-	28 1 17 9	182 3	Y	15		48
09	0	205	-0-	205	205	26 1	179 3	Y	-0-	37 1	11
10	0	235	-0-	235	440	25 1	178 3	Y	29	9 1	31
11	0	293	-0-	293	733	32 9 98 1	188 3	Y	6	13 1	24
12	0	227	-0-	227	960	7 9 24 1	202 3	Y	1	9 1	16
01	0	255	-0-	255	1215	1 9 26 1 21 9	208 3	Y	19	20 1	15

REED 101		WELL #: 23		RRCID -> 219898		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
09	0	65	-0-	65	65	65 3		Y	-0-		-0-
10	0	215	-0-	215	280	215 3		Y	-0-		-0-
11	0	361	-0-	361	641	361 3		Y	-0-		-0-
12	0	537	-0-	537	1178	537 3		Y	-0-		-0-
01	0	868	-0-	868	2046	13 1	855 3	Y	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 21		RRCID -> 220008		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368		
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	11 1	69 3	Y	-0-		-0-
09	0	75	-0-	75	75	9 1	66 3	Y	-0-		-0-
10	0	77	-0-	77	152	10 1	67 3	Y	-0-		-0-
11	0	71	-0-	71	223	9 1	62 3	Y	-0-		-0-
12	0	72	-0-	72	295	8 1	64 3	Y	-0-		-0-
01	0	74	-0-	74	369	8 1	66 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026		
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
09	0	22	-0-	22	22	1 1	21 3	Y	-0-		-0-
10	0	24	-0-	24	46	1 1	23 3	Y	-0-		-0-
11	0	29	-0-	29	75	1 1	28 3	Y	-0-		-0-
12	0	41	-0-	41	116	1 1	40 3	Y	-0-		-0-
01	0	46	-0-	46	162	1 1	45 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 99		WELL #: 20		RRCID -> 220019		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924		
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	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	17	-0-	17	17	1 1	16 3	N	-0-		-0-
01	0	27	-0-	27	44	2 1	25 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1768		RRCID -> 220028		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570		
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	61 1	660 3	N	-0-		-0-
09	0	593	-0-	593	593	49 1	544 3	N	-0-		-0-
10	0	747	-0-	747	1340	59 1	688 3	N	-0-		-0-
11	0	686	-0-	686	2026	52 1	634 3	N	-0-		-0-
12	0	700	-0-	700	2726	55 1	645 3	N	-0-		-0-
01	0	687	-0-	687	3413	51 1	636 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 185		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220														
08	868 N	327	-0-	-541	-0-	28	1	299	3	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
01	0	147	-0-	147	155	11	1	136	3	N	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424														
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	3	Y	-0-			-0-
09	0	326	-0-	326	326	41	1	285	3	Y	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	491	21	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	0	358	-0-	358	849	45	1	313	3	Y	-0-			-0-
12	0	259	-0-	259	1108	28	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1108					Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636														
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	103	1	675	3	Y	-0-			-0-
09	0	735	-0-	735	735	92	1	643	3	Y	-0-			-0-
10	0	750	-0-	750	1485	94	1	656	3	Y	-0-			-0-
11	0	708	-0-	708	2193	90	1	618	3	Y	-0-			-0-
12	0	701	-0-	701	2894	75	1	626	3	Y	-0-			-0-
01	0	700	-0-	700	3594	78	1	622	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277														
08	434 N	242	-0-	-192	-0-	17	1	225	3	Y	-0-			-0-
09	0	477	-0-	477	477	31	1	446	3	Y	-0-			-0-
10	0	465	-0-	465	942	31	1	434	3	Y	-0-			-0-
11	0	473	-0-	473	1415	34	1	439	3	Y	-0-			-0-
12	0	413	-0-	413	1828	30	1	383	3	Y	-0-			-0-
01	0	448	-0-	448	2276	32	1	416	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740														
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48	48	2	1	46	3	N	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	94	2	1	44	3	N	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	140	2	1	44	3	N	-0-			-0-
12	0	51	-0-	51	191	2	1	49	3	N	-0-			-0-
01	0	51	-0-	51	242	2	1	49	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538														
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
09	0	169	-0-	169	169	15	1	154	3	Y	-0-			-0-
10	0	226	-0-	226	395	21	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	0	203	-0-	203	598	23	1	180	3	Y	-0-			-0-
12	0	191	-0-	191	789	23	1	168	3	Y	-0-			-0-
01	0	196	-0-	196	985	22	1	174	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586														
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	N	-0-			-0-
09	0	253	-0-	253	253	16	1	237	3	N	-0-			-0-
10	0	252	-0-	252	505	15	1	237	3	N	-0-			-0-
11	0	226	-0-	226	731	12	1	214	3	N	-0-			-0-
12	0	224	-0-	224	955	16	1	208	3	N	-0-			-0-
01	0	226	-0-	226	1181	15	1	211	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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	EOM BALANCE

SHURLEY 166		WELL #: 20		RRCID -> 220078		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8228			PERF. 5618 - 7042		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	9	2	3			Y	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	16	5	3			Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 220080		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 7861			PERF. 6868 - 6940		
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
09	0	111	-0-	111	111	9	1	102	3	N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	223	9	1	103	3	N	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	329	7	1	99	3	N	-0-			-0-
12	0	108	-0-	108	437	7	1	101	3	N	-0-			-0-
01	0	109	-0-	109	546	8	1	101	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 220095		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 4002			PERF. 2902 - 3258		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	43	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	71	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	100	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	122	1	1	21	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 3002		RRCID -> 220098		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6520 - 7962		
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	35	1	261	3	N	10			15
09	0	283	-0-	283	283	30	1	253	3	N	-0-			15
10	0	282	-0-	282	565	27	1	245	3	N	9	6	1	17
11	0	270	-0-	270	835	22	1	238	3	N	9			26
12	0	276	-0-	276	1111	23	1	251	3	N	2	10	1	18
01	0	273	-0-	273	1384	23	1	238	3	N	11	7	1	22

MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220114		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8117			PERF. 6638 - 7972		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	18	1	102	3	N	-0-			-0-
10	0	123	-0-	123	243	9	1	114	3	N	-0-			-0-
11	0	112	-0-	112	355	8	1	104	3	N	-0-			-0-
12	0	133	-0-	133	488	9	1	124	3	N	-0-			-0-
01	0	115	-0-	115	603	8	1	107	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "I"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 220117		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8625			PERF. 7324 - 8400			
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	N	-0-		1
09	0	574	-0-	574	574	28	1	546	3	N	-0-		1
10	0	611	-0-	611	1185	27	1	584	3	N	-0-		1
11	0	449	-0-	449	1634	20	1	429	3	N	-0-		1
12	0	555	-0-	555	2189	25	1	530	3	N	-0-		1
01	0	418	-0-	418	2607	19	1	399	3	N	-0-		1

WELL #: 25		RRCID -> 220119		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8770			PERF. 6412 - 8264			
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-		2
09	0	587	-0-	587	587	587	2			Y	-0-		2
10	0	609	-0-	609	1196	609	2			Y	-0-		2
11	0	571	-0-	571	1767	571	2			Y	-0-		2
12	0	565	-0-	565	2332	565	2			Y	-0-		2
01	0	563	-0-	563	2895	563	2			Y	-0-		2

WELL #: 1		RRCID -> 220121		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 8837			PERF. 7450 - 8768			
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-		-0-
09	0	142	-0-	142	142	7	1	135	3	N	-0-		-0-
10	0	150	-0-	150	292	7	1	143	3	N	-0-		-0-
11	0	139	-0-	139	431	6	1	133	3	N	-0-		-0-
12	0	150	-0-	150	581	7	1	143	3	N	-0-		-0-
01	0	148	-0-	148	729	7	1	141	3	N	-0-		-0-

WELL #: 3		RRCID -> 220130		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8845			PERF. 6412 - 8570			
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	52	1	707	3	Y	-0-		-0-
09	0	735	-0-	735	735	46	1	689	3	Y	-0-		-0-
10	0	757	-0-	757	1492	45	1	712	3	Y	-0-		-0-
11	0	725	-0-	725	2217	39	1	686	3	Y	-0-		-0-
12	0	713	-0-	713	2930	50	1	663	3	Y	-0-		-0-
01	0	725	-0-	725	3655	47	1	678	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 9		RRCID -> 220132		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8097			PERF. 6434 - 7736			
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	15	1	113	3	N	1		2
09	0	118	-0-	118	118	1	9	105	3	N	1		3
10	0	115	-0-	115	233	1	9	101	3	N	3	1 1	5
11	0	146	-0-	146	379	1	9	127	3	N	6		11
12	0	149	-0-	149	528	1	9	136	3	N	1	4 1	8
01	0	151	-0-	151	679	1	9	131	3	N	6	3 1	11

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880														
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	46	1	338	3	N	-0-			-0-
09	0	359	-0-	359	359	38	1	321	3	N	-0-			-0-
10	0	318	-0-	318	677	31	1	286	3	N	1	1 8		-0-
11	0	330	-0-	330	1007	28	1	302	3	N	-0-			-0-
12	0	324	-0-	324	1331	27	1	297	3	N	-0-			-0-
01	0	311	-0-	311	1642	28	1	283	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884														
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	50	1	340	3	N	1			5
09	0	391	-0-	391	391	59	1	331	3	N	1	1 1		5
10	0	325	-0-	325	716	23	1	299	3	N	3			8
11	0	353	-0-	353	1069	25	1	320	3	N	7	3 1		12
12	0	387	-0-	387	1456	26	1	342	3	N	17	8 1		21
01	0	368	-0-	368	1824	26	1	342	3	N	-0-	8 1		13

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930														
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	57	1	423	3	N	1	1 8		9
09	0	481	-0-	481	481	49	1	410	3	N	20			29
10	0	459	-0-	459	940	45	1	413	3	N	1	11 1		19
11	0	437	-0-	437	1377	37	1	399	3	N	1			20
12	0	444	-0-	444	1821	33	1	364	3	N	43	8 1		55
01	0	420	-0-	420	2241	37	1	382	3	N	1	22 1		34

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256														
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	25	1	341	3	Y	-0-			-0-
09	0	354	-0-	354	354	22	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	0	367	-0-	367	721	22	1	345	3	Y	-0-			-0-
11	0	351	-0-	351	1072	19	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	0	352	-0-	352	1424	25	1	327	3	Y	-0-			-0-
01	0	350	-0-	350	1774	23	1	327	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420														
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	192	1	1574	3	Y	15			18
09	0	1691	-0-	1691	1691	167	1	1523	3	Y	1			19
10	0	1715	-0-	1715	3406	145	1	1570	3	Y	-0-			19
*11	3000 N	1660	-0-	-1340	2066	137	1	1508	3	Y	14	5 1	14 8	14
*12	3100 N	1459	-0-	-1641	425	124	1	1311	3	Y	22	14 1	14 8	8
01	0	1029	-0-	1029	1454	82	1	935	3	Y	11	1 8		18

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 11		RRCID ->	220163	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	629	-	8046	
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	72	1	591	3	Y	-0-			1
09	0	636	-0-	636	636	63	1	573	3	Y	-0-			1
10	0	663	-0-	663	1299	56	1	607	3	Y	-0-			1
11	0	645	-0-	645	1944	54	1	589	3	Y	2	2 8		1
						2	9							
12	0	899	-0-	899	2843	78	1	819	3	Y	2	1 1	2 8	-0-
						2	9							
01	0	639	-0-	639	3482	51	1	588	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID ->	220165	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6316	-	8172	
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	18	1	148	3	Y	-0-			-0-
09	0	160	-0-	160	160	16	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	0	164	-0-	164	324	14	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	0	160	-0-	160	484	13	1	147	3	Y	-0-			-0-
12	0	159	-0-	159	643	14	1	145	3	Y	-0-			-0-
01	0	162	-0-	162	805	13	1	149	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID ->	220171	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6440	-	7784	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	56	1	412	3	N	-0-			-0-
09	0	449	-0-	449	449	48	1	401	3	N	-0-			-0-
10	0	457	-0-	457	906	45	1	412	3	N	-0-			-0-
11	0	444	-0-	444	1350	38	1	406	3	N	-0-			-0-
12	0	456	-0-	456	1806	38	1	418	3	N	-0-			-0-
01	0	446	-0-	446	2252	40	1	406	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 18		RRCID ->	220222	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5486	-	6164	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	107	11	1	96	3	N	-0-			-0-
10	0	106	-0-	106	213	8	1	98	3	N	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	299	7	1	79	3	N	-0-			-0-
12	0	71	-0-	71	370	5	1	66	3	N	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	448	5	1	73	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	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	-0-			-0-
						1475	3							
09	0	1517	-0-	1517	1517	126	1	1	2	N	-0-			-0-
						1390	3							
10	0	1394	-0-	1394	2911	110	1	1	2	N	-0-			-0-
						1283	3							
11	0	1345	-0-	1345	4256	90	1	1255	3	N	-0-			-0-
12	0	1416	-0-	1416	5672	96	1	1320	3	N	-0-			-0-
01	0	1338	-0-	1338	7010	95	1	1243	3	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1905		RRCID ->	220226	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	5848	-	7824	
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	24	12	3			N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	37	13	3			N	-0-			-0-
12	0	13	-0-	13	50	13	3			N	-0-			-0-
01	0	13	-0-	13	63	13	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2802		RRCID -> 220231		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062					
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	217 N	184	-0-	-33	-0-	147	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	0	157	-0-	157	157	141	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	325	146	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	501	143	1	33	2	Y	-0-			-0-
12	0	145	-0-	145	646	145	1			Y	-0-			-0-
01	0	167	-0-	167	813	147	1	20	2	Y	-0-			-0-

KELLY 115				WELL #: 20		RRCID -> 220236			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	49	1	210	3	Y	-0-			-0-
09	0	244	-0-	244	244	43	1	201	3	Y	-0-			-0-
10	0	235	-0-	235	479	40	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	0	246	-0-	246	725	56	1	190	3	Y	-0-			-0-
12	0	226	-0-	226	951	29	1	197	3	Y	-0-			-0-
01	0	227	-0-	227	1178	52	1	175	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98				WELL #: 20		RRCID -> 220240			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-			-0-
09	0	100	-0-	100	100	11	1	89	3	N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99	199	7	1	92	3	N	-0-			-0-
11	0	91	-0-	91	290	8	1	83	3	N	-0-			-0-
12	0	98	-0-	98	388	7	1	91	3	N	-0-			-0-
01	0	96	-0-	96	484	6	1	90	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 36				WELL #: 14		RRCID -> 220258			COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610		
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	Y	-0-			-0-
09	0	301	-0-	301	301	7	1	294	3	Y	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276	577	7	1	269	3	Y	-0-			-0-
11	0	447	-0-	447	1024	11	1	436	3	Y	-0-			-0-
12	0	432	-0-	432	1456	7	1	425	3	Y	-0-			-0-
01	0	392	-0-	392	1848	9	1	383	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123				WELL #: 22		RRCID -> 220263			COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
09	0	25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	47	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	58	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	68	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	76	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

REED 116				WELL #: 21		RRCID -> 220265			COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386		
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 #: 26		RRCID -> 220347			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	38	1	249	3	Y	-0-			-0-
09	0	254	-0-	254	254	32	1	222	3	Y	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246	500	31	1	215	3	Y	-0-			-0-
11	0	244	-0-	244	744	31	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	0	260	-0-	260	1004	28	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	0	263	-0-	263	1267	29	1	234	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 220407		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626		
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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-
09	0	36	-0-	36	36	3	1	33	3	Y	-0-
10	0	36	-0-	36	72	3	1	33	3	Y	-0-
11	0	36	-0-	36	108	4	1	32	3	Y	-0-
12	0	32	-0-	32	140	4	1	28	3	Y	-0-
01	0	35	-0-	35	175	4	1	31	3	Y	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID -> 220449		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302		
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	25	1	205	3	Y	-0-
09	0	220	-0-	220	220	22	1	198	3	Y	-0-
10	0	225	-0-	225	445	19	1	206	3	Y	-0-
11	0	207	-0-	207	652	17	1	190	3	Y	-0-
12	0	216	-0-	216	868	19	1	197	3	Y	-0-
01	0	223	-0-	223	1091	18	1	205	3	Y	-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 5		RRCID -> 220484		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640		
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	Y	-0-
09	0	200	-0-	200	200	38	1	162	3	Y	-0-
10	0	276	-0-	276	476	53	1	223	3	Y	-0-
11	0	52	-0-	52	528	10	1	42	3	Y	-0-
12	0	16	-0-	16	544	3	1	13	3	Y	-0-
01	0	10	-0-	10	554	2	1	8	3	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 220486		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-
09	0	53	-0-	53	53	8	1	45	3	N	-0-
10	0	61	-0-	61	114	4	1	57	3	N	-0-
11	0	37	-0-	37	151	3	1	34	3	N	-0-
12	0	61	-0-	61	212	4	1	57	3	N	-0-
01	0	60	-0-	60	272	4	1	56	3	N	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 24		RRCID -> 220494		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486		
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	91	1	598	3	Y	1
09	0	663	-0-	663	663	80	1	561	3	Y	20
10	0	607	-0-	607	1270	76	1	529	3	Y	2
11	0	547	-0-	547	1817	69	1	477	3	Y	1
12	0	807	-0-	807	2624	81	1	676	3	Y	45
01	0	1049	-0-	1049	3673	117	1	929	3	Y	3

SHURLEY 36		WELL #: 13		RRCID -> 220498		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764		
08	465 N	189	-0-	-276	-0-	4	1	185	3	Y	-0-
09	0	25	-0-	25	25	1	1	24	3	Y	-0-
10	0	37	-0-	37	62	1	1	36	3	Y	-0-
11	0	10	-0-	10	72	10	3			Y	-0-
12	0	4	-0-	4	76	4	3			Y	-0-
01	0	53	-0-	53	129	1	1	52	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MORRIS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	1			Y	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	17	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	18	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	4	-0-	4	22	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	23	1	3			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					1
09	0	422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					1
10	0	432	-0-	432	854	432	2			Y	-0-					1
11	0	410	-0-	410	1264	410	2			Y	-0-					1
12	0	423	-0-	423	1687	423	2			Y	-0-					1
01	0	424	-0-	424	2111	424	2			Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

08	682 N	461	-0-	-221	-0-	61	1	399	3	Y	1					28
09	0	433	-0-	433	433	51	1	361	3	Y	19	32	1			15
10	0	388	-0-	388	821	21	9	338	3	Y	2	7	1			10
11	0	456	-0-	456	1277	48	1	397	3	Y	1	4	1			7
12	0	503	-0-	503	1780	58	1	447	3	Y	2	3	1			6
01	0	554	-0-	554	2334	54	1	465	3	Y	28	18	1			16

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

08	682 N	667	-0-	-15	-0-	85	1	582	3	N	-0-					7
09	0	645	-0-	645	645	98	1	547	3	N	-0-					5
10	0	694	-0-	694	1339	50	1	643	3	N	1	1	8			5
11	0	651	-0-	651	1990	47	1	604	3	N	-0-					4
12	0	671	-0-	671	2661	48	1	623	3	N	-0-					2
01	0	662	-0-	662	3323	47	1	615	3	N	-0-					1

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

08	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	175	1	945	3	Y	-0-					5
09	0	1083	-0-	1083	1083	144	1	928	3	Y	10					15
10	0	1094	-0-	1094	2177	98	1	996	3	Y	-0-					15
11	0	1037	-0-	1037	3214	130	1	907	3	Y	-0-			10	1	5
12	0	1097	-0-	1097	4311	144	1	920	3	Y	30	12	1			23
01	0	1065	-0-	1065	5376	96	1	968	3	Y	1					24

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	0	211	-0-	211	211	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	0	242	-0-	242	453	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	0	239	-0-	239	692	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	0	235	-0-	235	927	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	0	237	-0-	237	1164	19	1	218	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 105		RRCID -> 220536		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6242 - 7468				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	968 3	1 9	N	1	1 8	-0-	
09	0	945	-0-	945	945	945 3		N	-0-		-0-	
10	0	968	-0-	968	1913	968 3		N	-0-		-0-	
11	0	933	-0-	933	2846	933 3		N	-0-		-0-	
12	0	960	-0-	960	3806	960 3		N	-0-		-0-	
01	0	950	-0-	950	4756	950 3		N	-0-		-0-	

MAYFIELD 41		WELL #: 12		RRCID -> 220538		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6262 - 8478	
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	42 1	341 3	Y	-0-		-0-	
09	0	366	-0-	366	366	36 1	330 3	Y	-0-		-0-	
10	0	381	-0-	381	747	32 1	349 3	Y	-0-		-0-	
11	0	367	-0-	367	1114	31 1	336 3	Y	-0-		-0-	
12	0	366	-0-	366	1480	32 1	334 3	Y	-0-		-0-	
01	0	370	-0-	370	1850	30 1	340 3	Y	-0-		-0-	

MAYER RANCH FF		WELL #: 3003		RRCID -> 220541		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8055		PERF. 6448 - 7840	
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	66 1	484 3	N	-0-		9	
09	0	569	-0-	569	569	57 1	481 3	N	28		37	
10	0	564	-0-	564	1133	54 1	492 3	N	16	20 1	33	
11	0	527	-0-	527	1660	45 1	482 3	N	-0-		33	
12	0	547	-0-	547	2207	46 1	501 3	N	-0-	13 1	20	
01	0	540	-0-	540	2747	48 1	492 3	N	-0-	8 1	12	

WILSON, DUKE 173		WELL #: 11		RRCID -> 220675		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9213		PERF. 6650 - 9002	
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	17 1	189 3	N	-0-		1	
09	0	196	-0-	196	196	16 1	180 3	N	-0-	1 1	-0-	
10	0	218	-0-	218	414	17 1	201 3	N	-0-		-0-	
11	0	202	-0-	202	616	15 1	187 3	N	-0-		-0-	
12	0	213	-0-	213	829	17 1	196 3	N	-0-		-0-	
01	0	193	-0-	193	1022	14 1	179 3	N	-0-		-0-	

MORRISS RANCH		WELL #: 8106		RRCID -> 220679		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 6127		PERF. 4778 - 5770	
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	7 1	56 3	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	N	-0-		-0-	

KELLY 126		WELL #: 19		RRCID -> 220681		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 6843		PERF. 5076 - 6626	
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	10 1	141 3	Y	-0-		-0-	
09	0	150	-0-	150	150	10 1	140 3	Y	-0-		-0-	
10	0	152	-0-	152	302	10 1	142 3	Y	-0-		-0-	
11	0	150	-0-	150	452	11 1	139 3	Y	-0-		-0-	
12	0	148	-0-	148	600	11 1	137 3	Y	-0-		-0-	
01	0	150	-0-	150	750	11 1	139 3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
KELLY 126		WELL #: 20		RRCID -> 220683	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 6803	PERF. 5044	-		6494				
08	155 N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
09	0	103	-0-	103	103	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
10	0	197	-0-	197	300	13	1	184	3	Y	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	481	13	1	168	3	Y	-0-			-0-
12	0	171	-0-	171	652	12	1	159	3	Y	-0-			-0-
01	0	144	-0-	144	796	10	1	134	3	Y	-0-			-0-
KELLY 126		WELL #: 17		RRCID -> 220707	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 6588	PERF. 4974	-		6288				
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	15	1	201	3	Y	-0-			-0-
09	0	217	-0-	217	217	14	1	203	3	Y	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216	433	15	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207	640	15	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	0	204	-0-	204	844	15	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	0	209	-0-	209	1053	15	1	194	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY 165		WELL #: 10		RRCID -> 220709	COMPL. DATE 05/21/2006	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 5510	-		6854				
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	3	Y	-0-			-0-
09	0	77	-0-	77	77	2	1	75	3	Y	-0-			-0-
10	0	83	-0-	83	160	2	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	0	82	-0-	82	242	2	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	0	79	-0-	79	321	1	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	0	82	-0-	82	403	2	1	80	3	Y	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 12		RRCID -> 220710	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 7519	PERF. 6810	-		6816				
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	0	115	-0-	115	115	115	3			N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	256	141	3			N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	375	119	3			N	-0-			-0-
12	0	62	-0-	62	437	62	3			N	-0-			-0-
01	0	82	-0-	82	519	82	3			N	-0-			-0-
SAWYER 112		WELL #: 19		RRCID -> 220736	COMPL. DATE 05/28/2006	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 5364	-		6496				
08	T. A.	5	-0-	5	35	5	3			Y	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	40	5	3			Y	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	46	6	3			Y	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	75	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7	82	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	5	-0-	5	87	5	3			Y	-0-			-0-
RIMEL		WELL #: 2		RRCID -> 220740	COMPL. DATE 05/25/2006	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7488	-		7859				
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	23	1	381	3	N	-0-			1
09	0	371	-0-	371	371	18	1	353	3	N	-0-			1
10	0	445	-0-	445	816	20	1	425	3	N	-0-			1
11	0	471	-0-	471	1287	21	1	450	3	N	-0-			1
12	0	428	-0-	428	1715	19	1	409	3	N	-0-			1
01	0	379	-0-	379	2094	17	1	362	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 11		RRCID -> 220759		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 6161			PERF. 5112 - 5916				
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	165	1	935	3	N	22					129
09	0	1062	-0-	1062	1062	173	1	889	3	N	-0-					129
10	0	1067	-0-	1067	2129	166	1	898	3	N	3					132
11	0	981	-0-	981	3110	178	1	802	3	N	1					133
12	0	1083	-0-	1083	4193	163	1	902	3	N	16	67	1			82
01	0	1037	-0-	1037	5230	158	1	875	3	N	4	1	8			85

REED 100		WELL #: 19		RRCID -> 220761		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 4492 - 6140				
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	0	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
10	0	26	-0-	26	49	26	3			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	49	49				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	49	49				Y	-0-					-0-
01	0	230	-0-	230	279	3	1	227	3	Y	-0-					-0-

REED 100		WELL #: 21		RRCID -> 220763		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 6203			PERF. 5070 - 6032				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123		WELL #: 26		RRCID -> 220764		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6671			PERF. 5099 - 6356				
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	53	1	346	3	Y	6					28
09	0	462	-0-	462	462	56	1	391	3	Y	14	29	1			13
10	0	462	-0-	462	924	56	1	393	3	Y	12	10	1			15
11	0	421	-0-	421	1345	53	1	366	3	Y	2	6	1			11
12	0	412	-0-	412	1757	44	1	366	3	Y	2	4	1			9
01	0	451	-0-	451	2208	49	1	387	3	Y	14	13	1			10

WHITEHEAD 10		WELL #: 2		RRCID -> 220771		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 8561			PERF. 6306 - 7540				
08	682 N	580	-0-	-102	-0-	40	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	0	479	-0-	479	479	30	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	0	447	-0-	447	926	27	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	0	470	-0-	470	1396	25	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	0	426	-0-	426	1822	30	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	0	288	-0-	288	2110	19	1	269	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

M O	ALLOW CODE	GAS 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	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-			2
09	0	35	-0-	35	35	4	1	31	3	N	-0-			2
10	0	84	-0-	84	119	8	1	76	3	N	-0-	1	1	1
11	0	68	-0-	68	187	6	1	62	3	N	-0-			1
12	0	72	-0-	72	259	6	1	65	3	N	1	1	1	1
01	0	83	-0-	83	342	7	1	76	3	N	-0-			1

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
09	0	36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	85	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	131	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	174	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38	212	4	1	34	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

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-

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09	0	277	-0-	277	277	277	3			N	-0-			-0-
10	0	290	-0-	290	567	290	3			N	-0-			-0-
11	0	278	-0-	278	845	278	3			N	-0-			-0-
12	0	271	-0-	271	1116	271	3			N	-0-			-0-
01	0	274	-0-	274	1390	274	3			N	-0-			-0-

JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-			-0-
09	0	231	-0-	231	231	14	1	217	3	Y	-0-			-0-
10	0	239	-0-	239	470	14	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	0	229	-0-	229	699	17	1	212	3	Y	-0-			-0-
12	0	235	-0-	235	934	19	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	0	234	-0-	234	1168	20	1	214	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	-0-			-0-
09	0	115	-0-	115	115	3	1	112	3	Y	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104	219	3	1	101	3	Y	-0-			-0-
11	0	87	-0-	87	306	2	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	0	92	-0-	92	398	2	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	0	102	-0-	102	500	2	1	100	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 220834		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 5525			PERF. 4484 - 5426				
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1 N		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
*09	1 N		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100		WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 6317			PERF. 4938 - 6096				
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 165		WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 7126			PERF. 5503 - 6902				
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	0	162	-0-	162	162	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	0	170	-0-	170	332	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	0	163	-0-	163	495	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	0	160	-0-	160	655	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	0	159	-0-	159	814	4	1	155	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 82		WELL #: 9		RRCID -> 220860		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6511			PERF. 4838 - 5776				
08	1023 N	757	-0-	-266	-0-	211	1	546	3	Y	-0-					8
09	0	846	-0-	846	846	215	1	631	3	Y	-0-	5	1			3
10	0	827	-0-	827	1673	217	1	610	3	Y	-0-					3
11	0	938	-0-	938	2611	227	1	710	3	Y	1	1	8			3
12	0	902	-0-	902	3513	231	1	671	3	Y	-0-					3
01	0	1052	-0-	1052	4565	248	1	804	3	Y	-0-					3

SIMMONS 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 220874		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6901			PERF. 5984 - 6762				
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	0	409	-0-	409	409	409	3			N	-0-					-0-
10	0	420	-0-	420	829	420	3			N	-0-					-0-
11	0	407	-0-	407	1236	407	3			N	-0-					-0-
12	0	420	-0-	420	1656	420	3			N	-0-					-0-
01	0	418	-0-	418	2074	418	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MORRIS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

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	651 N	637	-0-	-14	-0-	198	1	439	3	Y	-0-			1
09	0	651	-0-	651	651	192	1	442	3	Y	15	1	1	15
						17	9							
10	0	548	-0-	548	1199	187	1	361	3	Y	-0-			15
11	0	508	-0-	508	1707	180	1	328	3	Y	-0-			15
12	0	481	-0-	481	2188	183	1	298	3	Y	-0-			15
01	0	518	-0-	518	2706	185	1	314	3	Y	17			32
						19	9							

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

08	372 N	356	-0-	-16	-0-	355	3	1	9	N	1	1	8	-0-
09	0	330	-0-	330	330	330	3			N	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311	641	311	3			N	-0-			-0-
11	0	227	-0-	227	868	227	3			N	-0-			-0-
12	0	379	-0-	379	1247	379	3			N	-0-			-0-
01	0	358	-0-	358	1605	358	3			N	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

08	651 N	609	-0-	-42	-0-	48	1	561	3	Y	-0-			18
09	0	587	-0-	587	587	46	1	541	3	Y	-0-			18
10	0	596	-0-	596	1183	47	1	549	3	Y	-0-			18
11	0	566	-0-	566	1749	44	1	522	3	Y	-0-			18
12	0	760	-0-	760	2509	36	1	724	3	Y	-0-			18
01	0	647	-0-	647	3156	4	1	643	3	Y	-0-			18

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

08	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	3	Y	-0-			-0-
09	0	231	-0-	231	231	13	1	218	3	Y	-0-			-0-
10	0	227	-0-	227	458	13	1	214	3	Y	-0-			-0-
11	0	215	-0-	215	673	11	1	204	3	Y	-0-			-0-
12	0	203	-0-	203	876	11	1	192	3	Y	-0-			-0-
01	0	231	-0-	231	1107	17	1	214	3	Y	-0-			-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	199	1	1074	3	Y	5			7
						6	9							
09	0	1176	-0-	1176	1176	158	1	1018	3	Y	-0-			7
10	0	1260	-0-	1260	2436	112	1	1140	3	Y	7			14
						8	9							
11	0	1227	-0-	1227	3663	152	1	1062	3	Y	12	10	1	16
						13	9							
12	0	1247	-0-	1247	4910	168	1	1077	3	Y	2	11	1	7
						2	9							
01	0	1240	-0-	1240	6150	112	1	1127	3	Y	1			8
						1	9							

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

08	465 N	388	-0-	-77	-0-	27	1	361	3	Y	-0-			-0-
09	0	376	-0-	376	376	24	1	352	3	Y	-0-			-0-
10	0	387	-0-	387	763	23	1	364	3	Y	-0-			-0-
11	0	371	-0-	371	1134	20	1	351	3	Y	-0-			-0-
12	0	368	-0-	368	1502	26	1	342	3	Y	-0-			-0-
01	0	371	-0-	371	1873	24	1	347	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 220923		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888			
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	990 N	990	-0-	-0-	-0-	118 1	871 3	N	1	1 8		16
09	0	914	-0-	914	914	1 9	97 1	N	-0-			16
10	0	964	-0-	964	1878	1 9	95 1	N	-0-	6 1		10
11	0	961	-0-	961	2839	1 9	82 1	N	-0-			10
12	0	482	-0-	482	3321	1 9	41 1	N	-0-	4 1		6
01	0	1202	-0-	1202	4523	2 9	107 1	N	2	2 1	2 8	4

MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220930		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176			
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	301	-0-	301	301	25 1	275 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	0	880	-0-	880	1181	70 1	775 3	Y	32	32 8		-0-
						35 9						
12	0	973	-0-	973	2154	81 1	858 3	Y	31	31 8		-0-
						34 9						
01	0	833	-0-	833	2987	67 1	766 3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220942		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706			
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	52 1	383 3	N	-0-			-0-
09	0	433	-0-	433	433	46 1	387 3	N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	873	43 1	397 3	N	-0-			-0-
11	0	426	-0-	426	1299	36 1	390 3	N	-0-			-0-
12	0	445	-0-	445	1744	37 1	408 3	N	-0-			-0-
01	0	546	-0-	546	2290	49 1	497 3	N	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220945		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440			
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	833 2		Y	-0-			3
09	0	708	-0-	708	708	708 2		Y	-0-			3
10	0	788	-0-	788	1496	788 2		Y	-0-			3
11	0	760	-0-	760	2256	760 2		Y	-0-			3
12	0	816	-0-	816	3072	816 2		Y	-0-			3
01	0	803	-0-	803	3875	803 2		Y	-0-			3

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220950		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776			
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	34 1	249 3	N	-0-			-0-
09	0	272	-0-	272	272	29 1	243 3	N	-0-			-0-
10	0	264	-0-	264	536	26 1	238 3	N	-0-			-0-
11	0	287	-0-	287	823	24 1	263 3	N	-0-			-0-
12	0	273	-0-	273	1096	23 1	250 3	N	-0-			-0-
01	0	267	-0-	267	1363	24 1	243 3	N	-0-			-0-

KIRBY 1		WELL #: 14		RRCID -> 221109		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750			
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	Y	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	30	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	46	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
12	0	11	-0-	11	57	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	74	2 1	15 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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 #: 15		RRCID -> 221110		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 6292 - 6866		
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	0	76	-0-	76	76	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	153	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	0	76	-0-	76	229	9	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	0	78	-0-	78	307	9	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	384	9	1	68	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 19		RRCID -> 221113		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 6075			PERF. 5370 - 5912		
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	18	1	129	3	N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	291	16	1	128	3	N	-0-			-0-
11	0	141	-0-	141	432	19	1	122	3	N	-0-			-0-
12	0	141	-0-	141	573	15	1	126	3	N	-0-			-0-
01	0	141	-0-	141	714	15	1	126	3	N	-0-			-0-

FIELDS 15		WELL #: 19		RRCID -> 221115		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 5939			PERF. 5052 - 5732		
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
09	0	119	-0-	119	119	14	1	105	3	N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	288	19	1	150	3	N	-0-			-0-
11	0	180	-0-	180	468	25	1	155	3	N	-0-			-0-
12	0	179	-0-	179	647	19	1	160	3	N	-0-			-0-
01	0	170	-0-	170	817	18	1	152	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 221120		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6674 - 7150		
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	10	1	55	3	N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	130	5	1	60	3	N	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	193	5	1	58	3	N	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	254	4	1	57	3	N	-0-			-0-
01	0	48	-0-	48	302	3	1	45	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 221131		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8186			PERF. 6238 - 6952		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1			43
09	0	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			43
10	0	16	-0-	16	26	16	3			Y	-0-			43
11	0	25	-0-	25	51	25	3			Y	-0-			43
12	0	26	-0-	26	77	26	3			Y	-0-			43
01	0	25	-0-	25	102	25	3			Y	-0-			43

WARD		WELL #: 66		RRCID -> 221147		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6720			PERF. 5710 - 6490		
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-			-0-
09	0	424	-0-	424	424	424	3			N	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	861	437	3			N	-0-			-0-
11	0	418	-0-	418	1279	418	3			N	-0-			-0-
12	0	429	-0-	429	1708	429	3			N	-0-			-0-
01	0	500	-0-	500	2208	500	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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75	75	5	1	70	3	N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	105	2	1	28	3	N	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25	130	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01	0	27	-0-	27	157	2	1	25	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	-0-	-4	-0-	59	1	433	3	N	-0-		4
09	0	473	-0-	473	473	50	1	423	3	N	-0-		4
10	0	479	-0-	479	952	47	1	431	3	N	1	2 1	3
11	0	440	-0-	440	1392	1	9						
12	0	411	-0-	411	1803	37	1	403	3	N	-0-		3
01	0	440	-0-	440	2243	35	1	376	3	N	-0-	1 1	2
						39	1	398	3	N	3	1 1	3 8
						3	9						1

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

08	310 N	294	-0-	-16	-0-	35	1	259	3	N	-0-		2
09	0	267	-0-	267	267	28	1	239	3	N	-0-		2
10	0	265	-0-	265	532	26	1	239	3	N	-0-	1 1	1
11	0	255	-0-	255	787	22	1	233	3	N	-0-		1
12	0	262	-0-	262	1049	22	1	240	3	N	-0-		1
01	0	256	-0-	256	1305	23	1	233	3	N	-0-	1 1	-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-		1
09	0	489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-		1
10	0	496	-0-	496	985	496	2			Y	-0-		1
11	0	468	-0-	468	1453	468	2			Y	-0-		1
12	0	467	-0-	467	1920	467	2			Y	-0-		1
01	0	467	-0-	467	2387	467	2			Y	-0-		1

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

08	589 N	-0-	-0-	-589	-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-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

08	248 N	221	-0-	-27	-0-	28	1	192	3	N	1		4
09	0	282	-0-	282	282	1	9						
10	0	261	-0-	261	543	43	1	238	3	N	1	1 1	4
11	0	269	-0-	269	812	1	9						
12	0	271	-0-	271	1083	18	1	239	3	N	4	1 8	7
01	0	299	-0-	299	1382	4	9						
						19	1	242	3	N	7	2 1	12
						8	9						
						19	1	248	3	N	4	6 1	10
						4	9						
						21	1	271	3	N	6	4 1	12
						7	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS 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	744 N	727	-0-	-17	-0-	48	1	1	2	N	3	1	1	4
						675	3	3	9					
09	0	715	-0-	715	715	57	1	635	3	N	21	12	1	13
						23	9							
10	0	763	-0-	763	1478	57	1	665	3	N	37	8	1	42
						41	9							
11	0	706	-0-	706	2184	45	1	636	3	N	23	31	1	34
						25	9							
12	0	602	-0-	602	2786	41	1	560	3	N	1	22	1	13
						1	9							
01	0	704	-0-	704	3490	49	1	642	3	N	12	20	1	5
						13	9							

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-			17
09	0	41	-0-	41	41	6	1	35	3	N	-0-	4	1	13
10	0	44	-0-	44	85	3	1	41	3	N	-0-			13
11	0	43	-0-	43	128	3	1	40	3	N	-0-	3	1	10
12	0	46	-0-	46	174	3	1	43	3	N	-0-	5	1	5
01	0	43	-0-	43	217	3	1	40	3	N	-0-	2	1	3

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

08	527 N	482	-0-	-45	-0-	30	1	452	3	N	-0-			-0-
09	0	480	-0-	480	480	30	1	450	3	N	-0-			-0-
10	0	477	-0-	477	957	31	1	446	3	N	-0-			-0-
11	0	454	-0-	454	1411	26	1	428	3	N	-0-			-0-
12	0	413	-0-	413	1824	23	1	390	3	N	-0-			-0-
01	0	352	-0-	352	2176	20	1	332	3	N	-0-			-0-

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	237	1	1120	3	N	58			68
						64	9							
09	0	1556	-0-	1556	1556	252	1	1301	3	N	3	38	1	33
						3	9							
10	0	1517	-0-	1517	3073	250	1	1259	3	N	7			40
						8	9							
11	0	1279	-0-	1279	4352	227	1	1049	3	N	3			43
						3	9							
12	0	1658	-0-	1658	6010	279	1	1379	3	N	-0-			43
01	0	1371	-0-	1371	7381	246	1	1119	3	N	5			48
						6	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

08	279 N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	3	N	-0-			1
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			1
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-			1
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	12	1	253	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			1
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	2	1	1	2
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 21		RRCID -> 222020	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5318	-		6394				
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	186 N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-
09	0	127	-0-	127	127	8	1	119	3	N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121	248	7	1	114	3	N	-0-			-0-
11	0	107	-0-	107	355	8	1	99	3	N	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106	461	9	1	97	3	N	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	566	9	1	96	3	N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 18		RRCID -> 222026	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 6891	PERF. 5470	-		6624				
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	47	1	427	3	Y	-0-			6
09	0	479	-0-	479	479	62	1	402	3	Y	14	14	8	6
						15	9							
10	0	440	-0-	440	919	29	1	411	3	Y	-0-	5	1	1
11	0	390	-0-	390	1309	65	1	325	3	Y	-0-			1
12	0	454	-0-	454	1763	121	1	333	3	Y	-0-			1
01	0	306	-0-	306	2069	32	1	274	3	Y	-0-			1

JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID -> 222031	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 8451	PERF. 7412	-		8026				
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	3	Y	-0-			-0-
09	0	139	-0-	139	139	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	251	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	0	146	-0-	146	397	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	0	75	-0-	75	472	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	0	74	-0-	74	546	6	1	68	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID -> 222040	COMPL. DATE 06/02/2006	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 5564	-		7271				
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
09	0	528	-0-	528	528	528	3			N	-0-			-0-
10	0	566	-0-	566	1094	566	3			N	-0-			-0-
11	0	464	-0-	464	1558	464	3			N	-0-			-0-
12	0	588	-0-	588	2146	588	3			N	-0-			-0-
01	0	623	-0-	623	2769	623	3			N	-0-			-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 10		RRCID -> 222058	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 4806	-		6500				
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	33	1	386	3	Y	-0-			-0-
09	0	413	-0-	413	413	33	1	380	3	Y	-0-			-0-
10	0	428	-0-	428	841	34	1	394	3	Y	-0-			-0-
11	0	412	-0-	412	1253	32	1	380	3	Y	-0-			-0-
12	0	399	-0-	399	1652	19	1	380	3	Y	-0-			-0-
01	0	408	-0-	408	2060	2	1	406	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1867		RRCID -> 222059	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5460	-		8124				
08	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	88	1	955	3	N	-0-			-0-
09	0	1009	-0-	1009	1009	84	1	925	3	N	-0-			-0-
10	0	1041	-0-	1041	2050	82	1	959	3	N	-0-			-0-
11	0	994	-0-	994	3044	76	1	918	3	N	-0-			-0-
12	0	1005	-0-	1005	4049	78	1	927	3	N	-0-			-0-
01	0	1011	-0-	1011	5060	75	1	936	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284																
08	T. A.	47	-0-	47	81	47	3			Y	-0-					-0-
09	0	29	-0-	29	110	29	3			Y	-0-					-0-
10	0	55	-0-	55	165	55	3			Y	-0-					-0-
11	0	71	-0-	71	236	71	3			Y	-0-					-0-
12	0	90	-0-	90	326	90	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	55	-0-	55	381	1	1	54	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594																
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	30	1	399	3	Y	-0-					-0-
09	0	410	-0-	410	410	26	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	0	421	-0-	421	831	25	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	0	399	-0-	399	1230	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	0	392	-0-	392	1622	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	0	385	-0-	385	2007	25	1	360	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754																
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	137	1	491	3	N	1					6
09	0	501	-0-	501	501	60	1	440	3	N	1					7
10	0	583	-0-	583	1084	140	1	439	3	N	4					11
11	0	501	-0-	501	1585	144	1	356	3	N	1					12
12	0	595	-0-	595	2180	131	1	463	3	N	1	6	1			7
01	0	533	-0-	533	2713	91	1	434	3	N	7					14

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934																
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	0	36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	0	37	-0-	37	73	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	0	32	-0-	32	105	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	0	35	-0-	35	140	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	0	30	-0-	30	170	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450																
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					2
09	0	139	-0-	139	139	13	1	125	3	Y	1	1	1			2
10	0	124	-0-	124	263	11	1	112	3	Y	1	1	1			2
11	0	104	-0-	104	367	9	1	94	3	Y	1					3
12	0	104	-0-	104	471	9	1	95	3	Y	-0-	1	1			2
01	0	107	-0-	107	578	9	1	96	3	Y	2	1	1			3

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418																
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	0	65	-0-	65	65	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	0	71	-0-	71	136	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	0	68	-0-	68	204	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66	270	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	0	69	-0-	69	339	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 17		RRCID ->	222076	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5098	-	5876	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	-0-			-0-
09	0	164	-0-	164	164	20	1	144	3	N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	332	19	1	149	3	N	-0-			-0-
11	0	162	-0-	162	494	22	1	140	3	N	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	660	18	1	148	3	N	-0-			-0-
01	0	123	-0-	123	783	13	1	110	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N		WELL #: 10		RRCID ->	222082	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	7520	-	7755	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-			1
09	0	107	-0-	107	107	9	1	98	3	N	-0-	1 1		-0-
10	0	35	-0-	35	142	3	1	32	3	N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	156	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	174	1	1	17	3	N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	188	1	1	13	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 9		RRCID ->	222093	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5594	-	6930	
08	0 N	-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	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-

SIMMONS 71		WELL #: 10		RRCID ->	222100	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	6286	-	6564	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	Y	1			1
09	0	326	-0-	326	326	29	1	296	3	Y	1			2
10	0	333	-0-	333	659	31	1	301	3	Y	1	2 1		1
11	0	260	-0-	260	919	29	1	231	3	Y	-0-			1
12	0	3	-0-	3	922	3	3			Y	-0-			1
01	0	296	-0-	296	1218	34	1	262	3	Y	-0-	1 1		-0-

MORRIS RANCH		WELL #: 8107		RRCID ->	222132	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	4366	-	5892	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	N	-0-			1
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	N	-0-	1 1		-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	3	N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	25	1	200	3	N	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	25	1	195	3	N	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 22		RRCID ->	222172	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	5118	-	6150	
08	496 N	395	-0-	-101	-0-	52	1	343	3	Y	-0-			39
09	0	354	-0-	354	354	42	1	295	3	Y	15	38 1		16
10	0	517	-0-	517	871	93	1	410	3	Y	13	12 1		17
11	0	434	-0-	434	1305	68	1	365	3	Y	1	6 1		12
12	0	381	-0-	381	1686	38	1	320	3	Y	21	10 1		23
01	0	294	-0-	294	1980	33	1	260	3	Y	1	15 1		9

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7		RRCID -> 222175		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 6601			PERF. 4850 - 6364				
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	89	3	N	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	107	21	1	86	3	N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	229	23	1	99	3	N	-0-			-0-
11	0	116	-0-	116	345	23	1	93	3	N	-0-			-0-
12	0	122	-0-	122	467	25	1	97	3	N	-0-			-0-
01	0	112	-0-	112	579	23	1	89	3	N	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 222180		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7210			PERF. 5614 - 6880				
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			1
09	0	80	-0-	80	80	5	1	75	3	Y	-0-			1
10	0	86	-0-	86	166	5	1	81	3	Y	-0-	1 1		-0-
11	0	94	-0-	94	260	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
12	0	97	-0-	97	357	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	0	95	-0-	95	452	8	1	87	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 17X		RRCID -> 222187		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 7312			PERF. 6164 - 6834				
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	200	1	831	3	Y	-0-			-0-
09	0	1001	-0-	1001	1001	192	1	809	3	Y	-0-			-0-
10	0	1010	-0-	1010	2011	195	1	815	3	Y	-0-			-0-
11	0	1002	-0-	1002	3013	197	1	805	3	Y	-0-			-0-
12	0	1001	-0-	1001	4014	203	1	798	3	Y	-0-			-0-
01	0	971	-0-	971	4985	197	1	774	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 222197		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 4510 - 5266				
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			-0-
09	0	159	-0-	159	159	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
10	0	160	-0-	160	319	13	1	147	3	Y	-0-			-0-
11	0	153	-0-	153	472	12	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	0	152	-0-	152	624	7	1	145	3	Y	-0-			-0-
01	0	140	-0-	140	764	1	1	139	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1784		RRCID -> 222219		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 9001			PERF. 7308 - 8872				
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-			-0-
09	0	188	-0-	188	188	16	1	172	3	N	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	380	15	1	177	3	N	-0-			-0-
11	0	173	-0-	173	553	13	1	160	3	N	-0-			-0-
12	0	178	-0-	178	731	14	1	164	3	N	-0-			-0-
01	0	132	-0-	132	863	10	1	122	3	N	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 222229		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 9326			PERF. 5706 - 8832				
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	3	N	-0-			14
09	0	799	-0-	799	799	66	1	733	3	N	-0-	10 1		4
10	0	844	-0-	844	1643	66	1	777	3	N	1	2 1		3
11	0	786	-0-	786	2429	60	1	726	3	N	-0-	2 1		1
12	0	868	-0-	868	3297	68	1	800	3	N	-0-	1 1		-0-
01	0	804	-0-	804	4101	60	1	744	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1745		RRCID -> 222235	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 9216	PERF. 5660	-		8946						
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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 'E'				WELL #: 7	RRCID -> 222279	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 8152	PERF. 6660	-		7940					
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	43 1	262 3	N	-0-							2
09	0	867	-0-	867	867	231 1	636 3	N	-0-		1 1					1
10	0	1065	-0-	1065	1932	210 1	846 3	N	8		8 8					1
						9 9										
11	0	837	-0-	837	2769	190 1	645 3	N	2		2 8					1
						2 9										
12	0	862	-0-	862	3631	196 1	666 3	N	-0-		1 1					-0-
01	0	805	-0-	805	4436	192 1	611 3	N	2		2 8					-0-
						2 9										

MAYFIELD 46				WELL #: 20	RRCID -> 222285	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 6160	-		7990					
08	682 N	589	-0-	-93	-0-	64 1	525 3	Y	-0-							5
09	0	561	-0-	561	561	55 1	504 3	Y	2							7
						2 9										
10	0	564	-0-	564	1125	48 1	516 3	Y	-0-							7
11	0	476	-0-	476	1601	40 1	436 3	Y	-0-		1 1					6
12	0	726	-0-	726	2327	63 1	663 3	Y	-0-		6 1					-0-
01	0	721	-0-	721	3048	58 1	663 3	Y	-0-							-0-

SHANNON 52				WELL #: 17	RRCID -> 222297	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 8023	PERF. 6491	-		7736					
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	-0-							-0-
09	0	99	-0-	99	99	9 1	90 3	Y	-0-							-0-
10	0	99	-0-	99	198	9 1	90 3	Y	-0-							-0-
11	0	95	-0-	95	293	11 1	84 3	Y	-0-							-0-
12	0	97	-0-	97	390	12 1	85 3	Y	-0-							-0-
01	0	96	-0-	96	486	11 1	85 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	713 N	702	-0-	-11	-0-	40 1	662 3	N	-0-							1
09	0	658	-0-	658	658	32 1	626 3	N	-0-							1
10	0	678	-0-	678	1336	30 1	648 3	N	-0-							1
11	0	639	-0-	639	1975	28 1	611 3	N	-0-							1
12	0	662	-0-	662	2637	30 1	632 3	N	-0-							1
01	0	667	-0-	667	3304	31 1	636 3	N	-0-							1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 173		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
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

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222329		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 5866 - 8842				
08	0 N	-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	39	-0-	39	39	3	1	36	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222354		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 6500 - 7896				
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-			-0-
09	0	149	-0-	149	149	13	1	136	3	Y	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153	302	14	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	452	17	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	0	151	-0-	151	603	18	1	133	3	Y	-0-			-0-
01	0	150	-0-	150	753	17	1	133	3	Y	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6590 - 8400				
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-			1
09	0	379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-			1
10	0	382	-0-	382	761	382	2			Y	-0-			1
11	0	357	-0-	357	1118	357	2			Y	-0-			1
12	0	359	-0-	359	1477	359	2			Y	-0-			1
01	0	346	-0-	346	1823	346	2			Y	-0-			1

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222400		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 6862 - 7700				
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	N	-0-			2
09	0	192	-0-	192	192	29	1	162	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	0	195	-0-	195	387	14	1	181	3	N	-0-			2
11	0	189	-0-	189	576	14	1	175	3	N	-0-	1	1	1
12	0	198	-0-	198	774	14	1	183	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	0	199	-0-	199	973	14	1	185	3	N	-0-	1	1	-0-

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6400 - 8476				
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			1
09	0	300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-			1
10	0	301	-0-	301	601	301	2			Y	-0-			1
11	0	288	-0-	288	889	288	2			Y	-0-			1
12	0	295	-0-	295	1184	295	2			Y	-0-			1
01	0	294	-0-	294	1478	294	2			Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6496 - 7928				
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-
09	0	111	-0-	111	111	5	1	106	3	N	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	226	5	1	110	3	N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	340	5	1	109	3	N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	456	5	1	111	3	N	-0-			-0-
01	0	115	-0-	115	571	5	1	110	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3				Y	-0-					-0-
09	0	402	-0-	402	402	402	3				Y	-0-					-0-
10	0	722	-0-	722	1124	722	3				Y	-0-					-0-
11	0	553	-0-	553	1677	553	3				Y	-0-					-0-
12	0	529	-0-	529	2206	529	3				Y	-0-					-0-
01	0	494	-0-	494	2700	7	1	29	2		Y	-0-					-0-
						458	3										

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-					-0-
09	0	366	-0-	366	366	366	2				N	-0-					-0-
10	0	269	-0-	269	635	269	2				N	-0-					-0-
11	0	288	-0-	288	923	288	2				N	-0-					-0-
12	0	293	-0-	293	1216	293	2				N	-0-					-0-
01	0	424	-0-	424	1640	424	2				N	-0-					-0-

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

08	279 N	244	-0-	-35	-0-	15	1	229	3	Y	-0-						-0-
09	0	175	-0-	175	175	10	1	165	3	Y	-0-						-0-
10	0	201	-0-	201	376	11	1	190	3	Y	-0-						-0-
11	0	45	-0-	45	421	2	1	43	3	Y	-0-						-0-
12	0	139	-0-	139	560	8	1	131	3	Y	-0-						-0-
01	0	50	-0-	50	610	4	1	46	3	Y	-0-						-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3				N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	3				N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	5	1	3				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5	5					N	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	6	1	3				N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

08	217 N	206	-0-	-11	-0-	27	1	179	3	Y	-0-						-0-
09	0	195	-0-	195	195	24	1	171	3	Y	-0-						-0-
10	0	199	-0-	199	394	25	1	174	3	Y	-0-						-0-
11	0	184	-0-	184	578	23	1	161	3	Y	-0-						-0-
12	0	180	-0-	180	758	19	1	161	3	Y	-0-						-0-
01	0	180	-0-	180	938	20	1	160	3	Y	-0-						-0-

SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

08	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-						-0-
09	0	81	-0-	81	81	2	1	79	3	Y	-0-						-0-
10	0	85	-0-	85	166	2	1	83	3	Y	-0-						-0-
11	0	82	-0-	82	248	2	1	80	3	Y	-0-						-0-
12	0	77	-0-	77	325	1	1	76	3	Y	-0-						-0-
01	0	77	-0-	77	402	2	1	75	3	Y	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
11	0	483	-0-	483	608	483	3			N	-0-					-0-
12	0	423	-0-	423	1031	423	3			N	-0-					-0-
01	0	422	-0-	422	1453	422	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 4936 - 6772						
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	83	1	1410	3	N	-0-					-0-
09	0	646	-0-	646	646	65	1	581	3	N	-0-					-0-
10	0	453	-0-	453	1099	62	1	391	3	N	-0-					-0-
11	0	1129	-0-	1129	2228	97	1	1032	3	N	-0-					-0-
12	0	1107	-0-	1107	3335	1107	3			N	-0-					-0-
01	0	987	-0-	987	4322	44	1	943	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 4		RRCID -> 223150		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 6784 - 7710						
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	41	1	683	3	N	-0-					2
09	0	709	-0-	709	709	35	1	674	3	N	-0-					2
10	0	716	-0-	716	1425	32	1	684	3	N	-0-					2
11	0	682	-0-	682	2107	30	1	652	3	N	-0-					2
12	0	711	-0-	711	2818	32	1	679	3	N	-0-					2
01	0	697	-0-	697	3515	32	1	665	3	N	-0-					2

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223153		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 6238 - 8248						
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	0	708	-0-	708	708	45	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	0	670	-0-	670	1378	40	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	0	612	-0-	612	1990	33	1	579	3	Y	-0-					-0-
12	0	568	-0-	568	2558	40	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	0	676	-0-	676	3234	44	1	632	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5270 - 8900						
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	N	-0-					2
09	0	517	-0-	517	517	42	1	465	3	N	9	2	1			9
10	0	518	-0-	518	1035	41	1	477	3	N	-0-	4	1			5
11	0	499	-0-	499	1534	38	1	461	3	N	-0-	3	1			2
12	0	497	-0-	497	2031	38	1	449	3	N	9	3	1			8
01	0	160	-0-	160	2191	12	1	148	3	N	-0-	7	1			1

WHITEHEAD 1		WELL #: 4		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 6256 - 7516						
08	589 N	529	-0-	-60	-0-	36	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	0	514	-0-	514	514	32	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	0	532	-0-	532	1046	32	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	0	506	-0-	506	1552	27	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	0	501	-0-	501	2053	35	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	0	505	-0-	505	2558	33	1	472	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

		WELL #: 24		RRCID ->	223295	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	5232 -	6637		
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 20		RRCID ->	223584	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	6214 -	7296		
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	171	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	245	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	0	76	-0-	76	321	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	399	6	1	72	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 28		RRCID ->	223593	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7292 -	7348		
08	1085 N	955	-0-	-130	-0-	63	1	1	2	N	8	2	1	8
						882	3		9					
09	0	954	-0-	954	954	78	1	1	2	N	14	12	1	10
						860	3	15	9					
10	0	967	-0-	967	1921	76	1	881	3	N	9	4	1	15
						10	9							
11	0	925	-0-	925	2846	61	1	856	3	N	7	11	1	11
						8	9							
12	0	988	-0-	988	3834	66	1	908	3	N	13	9	1	15
						14	9							
01	0	966	-0-	966	4800	67	1	884	3	N	14	23	1	6
						15	9							

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	279 N	258	-0-	-21	-0-	17	1	241	3	N	-0-			-0-
09	0	247	-0-	247	247	20	1	227	3	N	-0-			-0-
10	0	249	-0-	249	496	20	1	229	3	N	-0-			-0-
11	0	228	-0-	228	724	15	1	213	3	N	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229	953	16	1	213	3	N	-0-			-0-
01	0	449	-0-	449	1402	32	1	417	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 19S		RRCID ->	223827	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	4644 -	5124		
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09	0	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41	74	12	1	29	3	N	-0-			-0-
11	0	48	-0-	48	122	20	1	28	3	N	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40	162	15	1	25	3	N	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	191	5	1	24	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KARNES, W.H. "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006				TOTAL DEPTH 9173			PERF. 4540 - 9056			
08		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	179	1	1067	2	Y	-0-				-0-
09		0	1212	-0-	1212	1212	151	1	1061	2	Y	-0-				-0-
10		0	1227	-0-	1227	2439	154	1	1073	2	Y	-0-				-0-
11		0	1171	-0-	1171	3610	183	1	988	2	Y	-0-				-0-
12		0	1209	-0-	1209	4819	239	1	970	2	Y	-0-				-0-
01		0	1160	-0-	1160	5979	231	1	929	2	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID -> 224019		COMPL. DATE 07/09/2006				TOTAL DEPTH 6900			PERF. 6750 - 6816			
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-

GENINI		WELL #: 3116		RRCID -> 224022		COMPL. DATE 07/30/2006				TOTAL DEPTH 7626			PERF. 5380 - 7399			
08		744 N	648	-0-	-96	-0-	64	1	584	3	Y	-0-				1
09		0	282	-0-	282	282	28	1	254	3	Y	-0-				1
10		0	328	-0-	328	610	29	1	299	3	Y	-0-				1
11		0	338	-0-	338	948	27	1	311	3	Y	-0-				1
12		0	243	-0-	243	1191	16	1	227	3	Y	-0-				1
01		0	216	-0-	216	1407	13	1	203	3	Y	-0-				1

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID -> 224023		COMPL. DATE 07/28/2006				TOTAL DEPTH 8182			PERF. 7128 - 7260			
08		496 N	454	-0-	-42	-0-	30	1	1	2	N	-0-				-0-
							423	3								
09		0	431	-0-	431	431	36	1	395	3	N	-0-				-0-
10		0	444	-0-	444	875	35	1	409	3	N	-0-				-0-
11		0	428	-0-	428	1303	29	1	399	3	N	-0-				-0-
12		0	432	-0-	432	1735	29	1	403	3	N	-0-				-0-
01		0	430	-0-	430	2165	31	1	399	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006				TOTAL DEPTH 7079			PERF. 5486 - 6892			
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	4	1	174	3	Y	-0-				-0-
09		0	177	-0-	177	177	4	1	173	3	Y	-0-				-0-
10		0	186	-0-	186	363	5	1	181	3	Y	-0-				-0-
11		0	176	-0-	176	539	4	1	172	3	Y	-0-				-0-
12		0	176	-0-	176	715	3	1	173	3	Y	-0-				-0-
01		0	178	-0-	178	893	4	1	174	3	Y	-0-				-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006				TOTAL DEPTH 9250			PERF. 8560 - 9040			
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-				-0-
09		0	181	-0-	181	181	9	1	172	2	Y	-0-				-0-
10		0	207	-0-	207	388	10	1	197	2	Y	-0-				-0-
11		0	167	-0-	167	555	13	1	154	2	Y	-0-				-0-
12		0	168	-0-	168	723	21	1	147	2	Y	-0-				-0-
01		0	181	-0-	181	904	22	1	159	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494														
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			1
09	0	411	-0-	411	411	78	1	333	2	Y	-0-			1
10	0	438	-0-	438	849	101	1	337	2	Y	-0-			1
11	0	415	-0-	415	1264	85	1	330	2	Y	-0-			1
12	0	429	-0-	429	1693	91	1	338	2	Y	-0-			1
01	0	444	-0-	444	2137	101	1	343	2	Y	-0-			1

WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060														
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	4	1	1	4
						412	3	4	9					
09	0	425	-0-	425	425	35	1	384	3	N	5	5	1	4
						6	9							
10	0	432	-0-	432	857	34	1	392	3	N	5	2	1	7
						6	9							
11	0	398	-0-	398	1255	26	1	369	3	N	3	5	1	5
						3	9							
12	0	394	-0-	394	1649	26	1	362	3	N	5	4	1	6
						6	9							
01	0	442	-0-	442	2091	31	1	402	3	N	8	10	1	1 8 3
						9	9							

WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946														
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	85	13	1	72	3	N	-0-			-0-
10	0	89	-0-	89	174	6	1	83	3	N	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	269	7	1	88	3	N	-0-			-0-
12	0	86	-0-	86	355	6	1	80	3	N	-0-			-0-
01	0	97	-0-	97	452	7	1	90	3	N	-0-			-0-

WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808														
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	Y	-0-			-0-
09	0	305	-0-	305	305	8	1	297	3	Y	-0-			-0-
10	0	300	-0-	300	605	7	1	293	3	Y	-0-			-0-
11	0	293	-0-	293	898	7	1	286	3	Y	-0-			-0-
12	0	280	-0-	280	1178	5	1	275	3	Y	-0-			-0-
01	0	287	-0-	287	1465	7	1	280	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080														
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	190	1	527	3	N	-0-			-0-
09	0	696	-0-	696	696	184	1	512	3	N	-0-			-0-
10	0	710	-0-	710	1406	190	1	520	3	N	-0-			-0-
11	0	674	-0-	674	2080	184	1	490	3	N	-0-			-0-
12	0	549	-0-	549	2629	190	1	359	3	N	-0-			-0-
01	0	93	-0-	93	2722	86	1	7	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 13		RRCID -> 224380		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5771			PERF. 4962 - 5364					
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	29	1	180	3	N	-0-			1	
09	0	210	-0-	210	210	30	1	180	3	N	-0-			1	
10	0	235	-0-	235	445	34	1	198	3	N	3			4	
11	0	228	-0-	228	673	3	9	188	3	N	4			8	
12	0	231	-0-	231	904	36	1	194	3	N	1			9	
01	0	228	-0-	228	1132	37	1	191	3	N	-0-	8	1	1	

CANYON RANCH 105		WELL #: 14S		RRCID -> 224382			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 6396 - 6470		
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-			-0-	
09	0	179	-0-	179	179	179	3			N	-0-			-0-	
10	0	188	-0-	188	367	188	3			N	-0-			-0-	
11	0	180	-0-	180	547	180	3			N	-0-			-0-	
12	0	189	-0-	189	736	189	3			N	-0-			-0-	
01	0	187	-0-	187	923	187	3			N	-0-			-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 2084S		RRCID -> 224385			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 6803			PERF. 4262 - 4776		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-	
09	0	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			-0-	
10	0	22	-0-	22	34	22	3			Y	-0-			-0-	
11	0	16	-0-	16	50	16	3			Y	-0-			-0-	
12	0	36	-0-	36	86	36	3			Y	-0-			-0-	
01	0	21	-0-	21	107	21	3			Y	-0-			-0-	

HICKS 23		WELL #: 14		RRCID -> 224401			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 8720			PERF. 6332 - 8560		
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-	
09	0	519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-			-0-	
10	0	515	-0-	515	1034	515	2			Y	-0-			-0-	
11	0	473	-0-	473	1507	473	2			Y	-0-			-0-	
12	0	497	-0-	497	2004	497	2			Y	-0-			-0-	
01	0	513	-0-	513	2517	513	2			Y	-0-			-0-	

JOHANSEN A-80		WELL #: 2		RRCID -> 224443			COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 9201			PERF. 6858 - 8842		
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-			-0-	
09	0	301	-0-	301	301	14	1	287	2	Y	-0-			-0-	
10	0	248	-0-	248	549	12	1	236	2	Y	-0-			-0-	
11	0	345	-0-	345	894	27	1	318	2	Y	-0-			-0-	
12	0	506	-0-	506	1400	63	1	443	2	Y	-0-			-0-	
01	0	648	-0-	648	2048	79	1	569	2	Y	-0-			-0-	

WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID -> 224449			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 8651			PERF. 6924 - 8550		
08	589 N	450	-0-	-139	-0-	31	1	419	3	Y	-0-			-0-	
09	0	471	-0-	471	471	30	1	441	3	Y	-0-			-0-	
10	0	396	-0-	396	867	24	1	372	3	Y	-0-			-0-	
11	0	382	-0-	382	1249	21	1	361	3	Y	-0-			-0-	
12	0	439	-0-	439	1688	31	1	408	3	Y	-0-			-0-	
01	0	382	-0-	382	2070	25	1	357	3	Y	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN RANCH 134		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 1		RRCID -> 224491		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 5630		- 7488		
M	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	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3	N	-0-			-0-
09	0	564	-0-	564	564	564	3	N	-0-			-0-
10	0	343	-0-	343	907	343	3	N	-0-			-0-
11	0	419	-0-	419	1326	419	3	N	-0-			-0-
12	0	327	-0-	327	1653	327	3	N	-0-			-0-
01	0	307	-0-	307	1960	307	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 11		RRCID -> 224495		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 7211		PERF. 5560 - 6952	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	3	Y	-0-	-0-
09	0	403	-0-	403	403	10	1	393	3	Y	-0-	-0-
10	0	431	-0-	431	834	11	1	420	3	Y	-0-	-0-
11	0	423	-0-	423	1257	10	1	413	3	Y	-0-	-0-
12	0	425	-0-	425	1682	7	1	418	3	Y	-0-	-0-
01	0	434	-0-	434	2116	10	1	424	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 52		WELL #: 18		RRCID -> 224502		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6129		PERF. 5150 - 5898	
08	0 N	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 108S		RRCID -> 224503		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 5284		PERF. 3030 - 4480	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	-0-	-0-
09	0	335	-0-	335	335	38	1	297	3	Y	-0-	-0-
10	0	322	-0-	322	657	33	1	289	3	Y	-0-	-0-
11	0	187	-0-	187	844	20	1	167	3	Y	-0-	-0-
12	0	268	-0-	268	1112	20	1	248	3	Y	-0-	-0-
01	0	107	-0-	107	1219	7	1	100	3	Y	-0-	-0-

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224511		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6420 - 8468	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
09	0	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-	-0-
10	0	53	-0-	53	109	53	2			Y	-0-	-0-
11	0	45	-0-	45	154	45	2			Y	-0-	-0-
12	0	42	-0-	42	196	42	2			Y	-0-	-0-
01	0	22	-0-	22	218	22	2			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1062E		RRCID -> 224625		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6352 - 6392	
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-	-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-	-0-
10	0	11	-0-	11	22	11	3			N	-0-	-0-
11	0	4	-0-	4	26	4	3			N	-0-	-0-
12	0	12	-0-	12	38	12	3			N	-0-	-0-
01	0	13	-0-	13	51	13	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9215S		RRCID -> 224631		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 6817		PERF. 4696 - 4918	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	77	1	39	3	N	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	75	1	34	3	N	-0-	-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	77	1	36	3	N	-0-	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	75	1	32	3	N	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	77	1	36	3	N	-0-	-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	77	1	29	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS 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	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	0	199	-0-	199	199	25	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	268	9	1	60	3	Y	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	411	2	1	127	2	Y	-0-			-0-
						14	3							
12	0	306	-0-	306	717	305	2	1	3	Y	-0-			-0-
01	0	186	-0-	186	903	185	2	1	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88	178	88	3			Y	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	253	75	3			Y	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91	344	91	3			Y	-0-			-0-
01	0	84	-0-	84	428	84	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
09	0	197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-			-0-
10	0	151	-0-	151	348	151	3			Y	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195	543	195	3			Y	-0-			-0-
12	0	172	-0-	172	715	172	3			Y	-0-			-0-
01	0	171	-0-	171	886	171	3			Y	-0-			-0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142

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 #: 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	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-			-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH 105		WELL #: 410S		RRCID ->	224724	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	3038	-	3650	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	0	146	-0-	146	146	17	1	129	3	Y	-0-			-0-
10	0	130	-0-	130	276	13	1	117	3	Y	-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	437	17	1	144	3	Y	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157	594	12	1	145	3	Y	-0-			-0-
01	0	135	-0-	135	729	9	1	126	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID ->	224725	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	4750	-	6828	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 13		RRCID ->	224798	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	8480	-	8904	
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	42	1	571	2	Y	-0-			-0-
09	0	245	-0-	245	245	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
10	0	469	-0-	469	714	22	1	447	2	Y	-0-			-0-
11	0	636	-0-	636	1350	50	1	586	2	Y	-0-			-0-
12	0	621	-0-	621	1971	77	1	544	2	Y	-0-			-0-
01	0	630	-0-	630	2601	77	1	553	2	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID ->	224868	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6254	-	7684	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID ->	224873	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6128	-	7796	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-			-0-
09	0	132	-0-	132	132	10	1	122	3	Y	-0-			-0-
10	0	123	-0-	123	255	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
11	0	112	-0-	112	367	9	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	0	120	-0-	120	487	7	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110	597	8	1	102	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 21D		RRCID ->	224881	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6228	-	7841	
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	47	1	386	3	Y	-0-			-0-
09	0	415	-0-	415	415	41	1	374	3	Y	-0-			-0-
10	0	424	-0-	424	839	36	1	388	3	Y	-0-			-0-
11	0	398	-0-	398	1237	33	1	365	3	Y	-0-			-0-
12	0	412	-0-	412	1649	36	1	376	3	Y	-0-			-0-
01	0	421	-0-	421	2070	34	1	387	3	Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 25		RRCID ->	224941	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	6289	PERF.	4904	-	6076	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
09	0	416	-0-	416	416	416	3			Y	-0-			-0-
10	0	395	-0-	395	811	395	3			Y	-0-			-0-
11	0	384	-0-	384	1195	384	3			Y	-0-			-0-
12	0	364	-0-	364	1559	364	3			Y	-0-			-0-
01	0	275	-0-	275	1834	4	1	271	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	891	-0-	891	1605	61	1	830	2	Y	-0-			-0-
09	0	838	-0-	838	2443	40	1	798	2	Y	-0-			-0-
10	0	830	-0-	830	3273	39	1	791	2	Y	-0-			-0-
11	0	784	-0-	784	4057	62	1	722	2	Y	-0-			-0-
12	0	789	-0-	789	4846	98	1	691	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	785	-0-	785	5631	96	1	689	2	Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
09	0	194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-			-0-
10	0	193	-0-	193	387	193	3			Y	-0-			-0-
11	0	177	-0-	177	564	177	3			Y	-0-			-0-
12	0	182	-0-	182	746	182	3			Y	-0-			-0-
01	0	168	-0-	168	914	3	1	165	3	Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-			-0-
09	0	84	-0-	84	84	9	1	75	3	N	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	170	8	1	78	3	N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	250	7	1	73	3	N	-0-			-0-
12	0	84	-0-	84	334	7	1	77	3	N	-0-			-0-
01	0	85	-0-	85	419	7	1	77	3	N	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

08	589 X	321	-0-	-268	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
09	570 X	312	-0-	-258	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
10	589 X	308	-0-	-281	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
11	330 X	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

08	T. A.	481	-0-	481	960	481	3			Y	-0-			-0-
09	0	454	-0-	454	1414	454	3			Y	-0-			-0-
10	0	445	-0-	445	1859	445	3			Y	-0-			-0-
11	0	383	-0-	383	2242	383	3			Y	-0-			-0-
12	0	367	-0-	367	2609	367	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	263	-0-	263	2872	4	1	259	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HUNT 24		WELL #: 8		RRCID -> 225084		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8698 - 9206				
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	780 N	780	-0-	-0-	-0-	268	1	512	2	Y	-0-			-0-
09	0	701	-0-	701	701	246	1	455	2	Y	-0-			-0-
10	0	711	-0-	711	1412	253	1	458	2	Y	-0-			-0-
11	0	717	-0-	717	2129	262	1	455	2	Y	-0-			-0-
12	0	733	-0-	733	2862	293	1	440	2	Y	-0-			-0-
01	0	757	-0-	757	3619	295	1	462	2	Y	-0-			-0-

KELLY 102				WELL #: 21		RRCID -> 225097		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5138 - 6260		
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 102				WELL #: 22		RRCID -> 225106		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6473		PERF. 5148 - 6248		
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-			-0-
10	0	72	-0-	72	157	72	3			Y	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	218	61	3			Y	-0-			-0-
12	0	54	-0-	54	272	54	3			Y	-0-			-0-
01	0	39	-0-	39	311	1	1	38	3	Y	-0-			-0-

REED 100				WELL #: 23		RRCID -> 225137		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 5134 - 6094		
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-			-0-
09	0	849	-0-	849	849	849	3			Y	-0-			-0-
10	0	838	-0-	838	1687	838	3			Y	-0-			-0-
11	0	792	-0-	792	2479	792	3			Y	-0-			-0-
12	0	792	-0-	792	3271	792	3			Y	-0-			-0-
01	0	695	-0-	695	3966	11	1	684	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185				WELL #: 15		RRCID -> 225158		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7692 - 8694		
08	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	88	1	950	3	N	-0-			-0-
09	0	915	-0-	915	915	76	1	839	3	N	-0-			-0-
10	0	927	-0-	927	1842	73	1	854	3	N	-0-			-0-
11	0	792	-0-	792	2634	60	1	732	3	N	-0-			-0-
12	0	899	-0-	899	3533	70	1	829	3	N	-0-			-0-
01	0	1067	-0-	1067	4600	79	1	988	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 506E		RRCID -> 225159		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5460 - 5578		
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	95	1	33	3	N	-0-			1
09	0	254	-0-	254	254	92	1	162	3	N	-0-			1
10	0	96	-0-	96	350	95	1	1	3	N	-0-			1
11	0	92	-0-	92	442	92	1			N	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	442					N	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	442					N	-0-			1

SAWYER 144				WELL #: 16		RRCID -> 225167		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 5776 - 7116		
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		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 116		RRCID -> 225464		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908		
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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	313	-0-	313	313	313	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	296	-0-	296	609	296	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	257	-0-	257	866	257	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	262	-0-	262	1128	262	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	234	-0-	234	1362	234	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 115		RRCID -> 225474		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	145	-0-	145	145	145	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	147	-0-	147	292	147	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	140	-0-	140	432	140	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	142	-0-	142	574	142	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	124	-0-	124	698	124	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 225475		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	309
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	309
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	309
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	309
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	309
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	309

CANYON RANCH		WELL #: 2093 E		RRCID -> 225481		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140		
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-

KELLY 102		WELL #: 17		RRCID -> 225482		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250		
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
12	0	31	-0-	31	31	31	3	Y	-0-	-0-	1
01	0	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-	-0-	1

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC"		WELL #: 5		RRCID -> 225483		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	1
						1	9				
09	0	262	-0-	262	262	13	1	249	3	N	-0-
10	0	226	-0-	226	488	10	1	216	3	N	-0-
11	0	234	-0-	234	722	10	1	223	3	N	1
						1	9				
12	0	251	-0-	251	973	11	1	239	3	N	1
						1	9				
01	0	558	-0-	558	1531	26	1	530	3	N	2
						2	9				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 176		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 225487		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 5410		- 7717		
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	30	1	328 3	N	-0-	-0-	
09	0	343	-0-	343	343	28	1	315 3	N	-0-	-0-	
10	0	361	-0-	361	704	28	1	333 3	N	-0-	-0-	
11	0	342	-0-	342	1046	26	1	316 3	N	-0-	-0-	
12	0	333	-0-	333	1379	26	1	307 3	N	-0-	-0-	
01	0	284	-0-	284	1663	21	1	263 3	N	-0-	-0-	

WELL #: 20		RRCID -> 225489		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 4922		- 6338		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WELL #: 23		RRCID -> 225496		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 6678		PERF. 5208		- 6458		
08	775 N	724	-0-	-51	-0-	101	1	623 3	Y	-0-	-0-	
09	0	635	-0-	635	635	76	1	559 3	Y	-0-	-0-	
10	0	522	-0-	522	1157	52	1	470 3	Y	-0-	-0-	
11	0	456	-0-	456	1613	85	1	371 3	Y	-0-	-0-	
12	0	452	-0-	452	2065	55	1	397 3	Y	-0-	-0-	
01	0	647	-0-	647	2712	109	1	538 3	Y	-0-	-0-	

WELL #: 1074E		RRCID -> 225497		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 4600		- 5524		
08	0 N	-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-	

WELL #: 3		RRCID -> 225523		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 5634		- 7580		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56 3	N	-0-	-0-	
09	0	58	-0-	58	58	7	1	51 3	N	-0-	-0-	
10	0	67	-0-	67	125	9	1	58 3	N	-0-	-0-	
11	0	77	-0-	77	202	9	1	68 3	N	-0-	-0-	
12	0	64	-0-	64	266	11	1	53 3	N	-0-	-0-	
01	0	37	-0-	37	303	5	1	32 3	N	-0-	-0-	

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-	

WELL #: 23		RRCID -> 225530		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5212		- 6689		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100 3	Y	-0-	-0-	
09	0	65	-0-	65	65	2	1	63 3	Y	-0-	-0-	
10	0	114	-0-	114	179	3	1	111 3	Y	-0-	-0-	
11	0	104	-0-	104	283	3	1	101 3	Y	-0-	-0-	
12	0	94	-0-	94	377	2	1	92 3	Y	-0-	-0-	
01	0	83	-0-	83	460	2	1	81 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 225531		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 6856			PERF. 4594 - 5278				
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-			1
09	0	170	-0-	170	170	13	1	157	3	Y	-0-			1
10	0	129	-0-	129	299	10	1	119	3	Y	-0-			1
11	0	55	-0-	55	354	4	1	51	3	Y	-0-			1
12	0	259	-0-	259	613	12	1	247	3	Y	-0-			1
01	0	157	-0-	157	770	1	1	156	3	Y	-0-			1

WELL #: 9		RRCID -> 225555		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 10161			PERF. 8970 - 9652				
08	T. A.	192	-0-	192	387	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
09	0	185	-0-	185	572	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188	760	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
11	0	180	-0-	180	940	14	1	166	2	Y	-0-			-0-
12	0	182	-0-	182	1122	23	1	159	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	185	-0-	185	1307	23	1	162	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 225573		COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 6545			PERF. 4914 - 6328				
08	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	3			Y	-0-			1
09	0	417	-0-	417	417	417	3			Y	-0-			1
10	0	413	-0-	413	830	413	3			Y	-0-			1
11	0	387	-0-	387	1217	387	3			Y	-0-			1
12	0	397	-0-	397	1614	397	3			Y	-0-			1
01	0	337	-0-	337	1951	5	1	332	3	Y	-0-			1

WELL #: 101		RRCID -> 225581		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6214 - 8220				
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
09	0	425	-0-	425	425	425	3			N	-0-			-0-
10	0	560	-0-	560	985	559	3	1	9	N	1	8		-0-
11	0	475	-0-	475	1460	475	3			N	-0-			-0-
12	0	540	-0-	540	2000	540	3			N	-0-			-0-
01	0	459	-0-	459	2459	458	3	1	9	N	1	8		-0-

WELL #: 7		RRCID -> 225583		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 8191			PERF. 6780 - 7810				
08	T. A.	215	-0-	215	410	16	1	199	3	Y	-0-			9
09	0	189	-0-	189	599	15	1	174	3	Y	-0-			9
10	0	117	-0-	117	716	9	1	108	3	Y	-0-			9
11	0	127	-0-	127	843	9	1	118	3	Y	-0-	9	1	-0-
12	0	70	-0-	70	913	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	913					Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 225585		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 8185			PERF. 6454 - 7724				
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	29	1	481	3	N	-0-			1
09	0	501	-0-	501	501	24	1	476	3	N	1			2
10	0	499	-0-	499	1000	1	9							
11	0	493	-0-	493	1493	22	1	477	3	N	-0-			2
12	0	509	-0-	509	2002	22	1	470	3	N	1	2	1	1
01	0	448	-0-	448	2450	23	1	484	3	N	2			3
						2	9							
						21	1	427	3	N	-0-	2	1	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 7		RRCID ->	225587	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6244 -	8446	
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	50	1	411	3	Y	-0-		1
09	0	425	-0-	425	425	42	1	382	3	Y	1		2
						1	9						
10	0	439	-0-	439	864	37	1	402	3	Y	-0-		2
11	0	452	-0-	452	1316	36	1	397	3	Y	17		19
						19	9						
12	0	434	-0-	434	1750	37	1	396	3	Y	1	19 1	1
						1	9						
01	0	445	-0-	445	2195	36	1	408	3	Y	1		2
						1	9						

HICKS 22		WELL #: 17		RRCID ->	225590	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6316 -	8464	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-		-0-
09	0	417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-		-0-
10	0	425	-0-	425	842	425	2			Y	-0-		-0-
11	0	402	-0-	402	1244	402	2			Y	-0-		-0-
12	0	412	-0-	412	1656	412	2			Y	-0-		-0-
01	0	416	-0-	416	2072	416	2			Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 18		RRCID ->	225628	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6332 -	8174	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-		-0-
09	0	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	474	240	2			Y	-0-		-0-
11	0	227	-0-	227	701	227	2			Y	-0-		-0-
12	0	231	-0-	231	932	231	2			Y	-0-		-0-
01	0	234	-0-	234	1166	234	2			Y	-0-		-0-

MAYER 15		WELL #: 18		RRCID ->	225637	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6478 -	7830	
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	24	1	297	3	Y	-0-		4
09	0	305	-0-	305	305	25	1	280	3	Y	-0-		4
10	0	312	-0-	312	617	23	1	287	3	Y	2		6
						2	9						
11	0	300	-0-	300	917	22	1	278	3	Y	-0-	6 1	-0-
12	0	292	-0-	292	1209	21	1	271	3	Y	-0-		-0-
01	0	295	-0-	295	1504	23	1	272	3	Y	-0-		-0-

MAYER 15		WELL #: 17		RRCID ->	225642	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	6418 -	7794	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	Y	-0-		-0-
09	0	374	-0-	374	374	30	1	344	3	Y	-0-		-0-
10	0	383	-0-	383	757	29	1	354	3	Y	-0-		-0-
11	0	373	-0-	373	1130	28	1	345	3	Y	-0-		-0-
12	0	364	-0-	364	1494	26	1	338	3	Y	-0-		-0-
01	0	401	-0-	401	1895	31	1	370	3	Y	-0-		-0-

MAYER 36		WELL #: 13		RRCID ->	225652	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6292 -	8196	
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	143	1	1767	3	Y	-0-		-0-
09	0	754	-0-	754	754	61	1	693	3	Y	-0-		-0-
10	0	984	-0-	984	1738	74	1	910	3	Y	-0-		-0-
11	0	833	-0-	833	2571	62	1	771	3	Y	-0-		-0-
12	0	786	-0-	786	3357	57	1	729	3	Y	-0-		-0-
01	0	814	-0-	814	4171	64	1	750	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 12		RRCID -> 225669		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080							
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	-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 176		WELL #: 10		RRCID -> 225670		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594							
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	55	1	594	3	N	-0-					-0-
09	0	602	-0-	602	602	50	1	552	3	N	-0-					-0-
10	0	609	-0-	609	1211	48	1	561	3	N	-0-					-0-
11	0	571	-0-	571	1782	43	1	528	3	N	-0-					-0-
12	0	575	-0-	575	2357	45	1	530	3	N	-0-					-0-
01	0	570	-0-	570	2927	42	1	528	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225672		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294							
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	0	230	-0-	230	230	23	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	0	192	-0-	192	422	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2	424	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	0	1	-0-	1	425	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	425					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 24		RRCID -> 225698		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042							
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	0	33	-0-	33	33	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	0	34	-0-	34	67	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	0	32	-0-	32	99	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	0	41	-0-	41	140	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	0	75	-0-	75	215	2	1	73	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 25		RRCID -> 225704		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924							
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	0	210	-0-	210	210	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	0	210	-0-	210	420	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	0	188	-0-	188	608	5	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	0	184	-0-	184	792	3	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	0	191	-0-	191	983	4	1	187	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 21		RRCID -> 225711		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094							
08	0 N	-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	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-

SHURLEY 147		WELL #: 26		RRCID -> 225788		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974							
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	0	105	-0-	105	105	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	0	111	-0-	111	216	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	0	107	-0-	107	323	3	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	0	100	-0-	100	423	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	0	109	-0-	109	532	3	1	106	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1063X		RRCID -> 225803	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 6919	PERF. 4666	-		5552						
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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	0	258	-0-	258	258	258	3			N	-0-					-0-
10	0	342	-0-	342	600	342	3			N	-0-					-0-
11	0	332	-0-	332	932	332	3			N	-0-					-0-
12	0	385	-0-	385	1317	385	3			N	-0-					-0-
01	0	349	-0-	349	1666	349	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066X		RRCID -> 225805	COMPL. DATE 01/07/2007	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6372	-		6456						
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					1
09	0	427	-0-	427	427	427	3			N	-0-					1
10	0	458	-0-	458	885	458	3			N	-0-					1
11	0	426	-0-	426	1311	426	3			N	-0-					1
12	0	430	-0-	430	1741	430	3			N	-0-					1
01	0	428	-0-	428	2169	428	3			N	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 1065X		RRCID -> 225810	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4795	-		6528						
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	0	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
10	0	26	-0-	26	53	26	3			N	-0-					-0-
11	0	24	-0-	24	77	24	3			N	-0-					-0-
12	0	23	-0-	23	100	23	3			N	-0-					-0-
01	0	22	-0-	22	122	22	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 9		RRCID -> 225812	COMPL. DATE 10/03/2006	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 6974	-		7196						
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
09	0	23	-0-	23	23	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	45	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	0	8	-0-	8	53	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	0	52	-0-	52	105	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	0	14	-0-	14	119	1	1	13	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL		WELL #: 3109		RRCID -> 225863	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 7070	-		8242						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS 35		WELL #: 3		RRCID -> 225931	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7258	-		7488						
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	47	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	0	282	-0-	282	282	38	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	0	290	-0-	290	572	26	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	0	277	-0-	277	849	35	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	0	284	-0-	284	1133	38	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	0	279	-0-	279	1412	25	1	254	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064X		RRCID -> 225935	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 6749	PERF. 6368	-		6460						
08	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	0	373	-0-	373	373	373	3			N	-0-					-0-
10	0	378	-0-	378	751	378	3			N	-0-					-0-
11	0	477	-0-	477	1228	477	3			N	-0-					-0-
12	0	453	-0-	453	1681	453	3			N	-0-					-0-
01	0	457	-0-	457	2138	457	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 24		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10		RRCID ->	225948	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8626	-	9136			
08	T. A.	461	-0-	461	1055	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	0	534	-0-	534	1589	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	0	690	-0-	690	2279	32	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	0	544	-0-	544	2823	43	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	0	279	-0-	279	3102	35	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	893	-0-	893	3995	109	1	784	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3115		RRCID ->	226003	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6990	-	7352			
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	32	1	172	3	Y	1					1
09	0	193	-0-	193	193	26	1	167	3	Y	-0-					1
10	0	191	-0-	191	384	17	1	173	3	Y	1					2
11	0	198	-0-	198	582	25	1	172	3	Y	1	1	1			2
12	0	197	-0-	197	779	27	1	170	3	Y	-0-	1	1			1
01	0	201	-0-	201	980	18	1	183	3	Y	-0-					1

REED 100		WELL #: 22		RRCID ->	226005	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	5227	-	6132			
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-
10	0	49	-0-	49	89	49	3			Y	-0-					-0-
11	0	51	-0-	51	140	51	3			Y	-0-					-0-
12	0	60	-0-	60	200	60	3			Y	-0-					-0-
01	0	42	-0-	42	242	1	1	41	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 105S		RRCID ->	226006	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2852	-	5118			
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	0	176	-0-	176	176	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	0	179	-0-	179	355	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 4		RRCID ->	226207	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6382	-	6404			
08	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15	27	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	0	9	-0-	9	36	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	37	1	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID ->	226223	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6362	-	8514			
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	37	1	503	3	N	-0-					-0-
09	0	520	-0-	520	520	33	1	487	3	N	-0-					-0-
10	0	528	-0-	528	1048	32	1	496	3	N	-0-					-0-
11	0	626	-0-	626	1674	34	1	592	3	N	-0-					-0-
12	0	688	-0-	688	2362	48	1	640	3	N	-0-					-0-
01	0	511	-0-	511	2873	33	1	478	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1359		RRCID -> 226530		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196								
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-

KELLY 124				WELL #: 24		RRCID -> 226589		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526						
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09		392	-0-	392	392	49	1	343	3	Y	-0-					-0-
10		270	-0-	270	662	34	1	236	3	Y	-0-					-0-
11		184	-0-	184	846	23	1	161	3	Y	-0-					-0-
12		167	-0-	167	1013	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
01		279	-0-	279	1292	31	1	248	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124				WELL #: 25		RRCID -> 226594		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611						
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-

HILL-RIP, WARD "D"				WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756						
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	-0-					-0-
09		102	-0-	102	102	12	1	90	3	N	-0-					-0-
10		102	-0-	102	204	14	1	88	3	N	-0-					-0-
11		92	-0-	92	296	10	1	82	3	N	-0-					-0-
12		92	-0-	92	388	11	1	81	3	N	-0-					-0-
01		92	-0-	92	480	12	1	80	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91				WELL #: 12		RRCID -> 227040		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138						
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-

VALLANT, L. R.				WELL #: 18		RRCID -> 227065		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614						
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	N	-0-					-0-
09		553	-0-	553	553	35	1	518	3	N	-0-					-0-
10		553	-0-	553	1106	33	1	520	3	N	-0-					-0-
11		525	-0-	525	1631	28	1	497	3	N	-0-					-0-
12		431	-0-	431	2062	30	1	401	3	N	-0-					-0-
01		275	-0-	275	2337	18	1	257	3	N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #: 131		RRCID -> 227077		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100						
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09		220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
10		238	-0-	238	458	238	3			N	-0-					-0-
11		207	-0-	207	665	207	3			N	-0-					-0-
12		195	-0-	195	860	195	3			N	-0-					-0-
01		175	-0-	175	1035	175	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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	* C M	EOM BALANCE

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227221		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648			
08	1116 N	951	-0-	-165	-0-	65	1	886	3	Y	-0-	-0-
09	0	924	-0-	924	924	58	1	866	3	Y	-0-	-0-
10	0	962	-0-	962	1886	58	1	904	3	Y	-0-	-0-
11	0	924	-0-	924	2810	50	1	874	3	Y	-0-	-0-
12	0	951	-0-	951	3761	66	1	885	3	Y	-0-	-0-
01	0	942	-0-	942	4703	61	1	881	3	Y	-0-	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721			
08	1085 N	984	-0-	-101	-0-	68	1	916	3	Y	-0-	-0-
09	0	946	-0-	946	946	60	1	886	3	Y	-0-	-0-
10	0	996	-0-	996	1942	60	1	936	3	Y	-0-	-0-
11	0	848	-0-	848	2790	46	1	802	3	Y	-0-	-0-
12	0	734	-0-	734	3524	51	1	683	3	Y	-0-	-0-
01	0	7	-0-	7	3531	7	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394			
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	71	1	965	3	Y	-0-	-0-
09	0	956	-0-	956	956	60	1	896	3	Y	-0-	-0-
10	0	966	-0-	966	1922	58	1	908	3	Y	-0-	-0-
11	0	890	-0-	890	2812	48	1	842	3	Y	-0-	-0-
12	0	904	-0-	904	3716	63	1	841	3	Y	-0-	-0-
01	0	850	-0-	850	4566	55	1	795	3	Y	-0-	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227239		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950			
08	1178 N	961	-0-	-217	-0-	66	1	895	3	Y	-0-	-0-
09	0	919	-0-	919	919	58	1	861	3	Y	-0-	-0-
10	0	1121	-0-	1121	2040	67	1	1054	3	Y	-0-	-0-
11	0	1134	-0-	1134	3174	61	1	1073	3	Y	-0-	-0-
12	0	1133	-0-	1133	4307	79	1	1054	3	Y	-0-	-0-
01	0	1053	-0-	1053	5360	68	1	985	3	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	589 N	566	-0-	-23	-0-	36	1	530	2	Y	-0-	-0-
09	0	539	-0-	539	539	33	1	506	2	Y	-0-	-0-
10	0	561	-0-	561	1100	33	1	528	2	Y	-0-	-0-
11	0	541	-0-	541	1641	33	1	508	2	Y	-0-	-0-
12	0	548	-0-	548	2189	33	1	515	2	Y	-0-	-0-
01	0	558	-0-	558	2747	34	1	524	2	Y	-0-	-0-

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227344		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510			
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	28	1	281	3	Y	-0-	-0-
09	0	291	-0-	291	291	26	1	265	3	Y	-0-	-0-
10	0	288	-0-	288	579	27	1	261	3	Y	-0-	-0-
11	0	268	-0-	268	847	30	1	238	3	Y	-0-	-0-
12	0	257	-0-	257	1104	31	1	226	3	Y	-0-	-0-
01	0	268	-0-	268	1372	31	1	237	3	Y	-0-	-0-

SAWYER 128		WELL #: 17		RRCID -> 227497		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622			
08	310 N	242	-0-	-68	-0-	13	1	229	3	Y	-0-	-0-
09	0	222	-0-	222	222	13	1	209	3	Y	-0-	-0-
10	0	228	-0-	228	450	26	1	202	3	Y	-0-	-0-
11	0	191	-0-	191	641	14	1	177	3	Y	-0-	-0-
12	0	191	-0-	191	832	15	1	176	3	Y	-0-	-0-
01	0	189	-0-	189	1021	16	1	173	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 7		RRCID -> 227512		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7128		- 8242						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	558 N	542	-0-	-16	-0-	36	1	1	2	N	4	1	1			4
						501	3	4	9							
09	0	532	-0-	532	532	43	1	479	3	N	9	7	1			6
						10	9									
10	0	509	-0-	509	1041	40	1	463	3	N	5	3	1			8
						6	9									
11	0	344	-0-	344	1385	23	1	320	3	N	1	5	1			4
						1	9									
12	0	494	-0-	494	1879	33	1	451	3	N	9	4	1			9
						10	9									
01	0	544	-0-	544	2423	38	1	499	3	N	6	12	1			3
						7	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 925		RRCID -> 227517		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 8520		- 8976				
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	0	848	-0-	848	848	40	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	0	872	-0-	872	1720	41	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	0	967	-0-	967	2687	76	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	0	961	-0-	961	3648	120	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	0	860	-0-	860	4508	105	1	755	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 128		WELL #: 12		RRCID -> 227533		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7083		PERF. 5546		- 6496				
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	28	1	495	3	Y	-0-					2
09	0	580	-0-	580	580	69	1	511	3	Y	-0-					2
10	0	609	-0-	609	1189	67	1	542	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	0	522	-0-	522	1711	47	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	0	628	-0-	628	2339	120	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	0	545	-0-	545	2884	61	1	484	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115		WELL #: 21		RRCID -> 227534		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 4866		- 6210				
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE		WELL #: 3414		RRCID -> 227546		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 5128		- 6352				
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	35	1	385	3	N	-0-					-0-
09	0	402	-0-	402	402	33	1	369	3	N	-0-					-0-
10	0	410	-0-	410	812	32	1	378	3	N	-0-					-0-
11	0	386	-0-	386	1198	29	1	357	3	N	-0-					-0-
12	0	392	-0-	392	1590	31	1	361	3	N	-0-					-0-
01	0	388	-0-	388	1978	29	1	359	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 20		RRCID -> 227554		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092			
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	310 N	218	-0-	-92	-0-	24 1	193 3	N	1			1
09	0	200	-0-	200	200	1 9	180 3	N	-0-			1
10	0	193	-0-	193	393	16 1	177 3	N	-0-			1
11	0	176	-0-	176	569	15 1	161 3	N	-0-			1
12	0	169	-0-	169	738	15 1	154 3	N	-0-	1 1		-0-
01	0	165	-0-	165	903	13 1	152 3	N	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 25		RRCID -> 227612		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700			
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	150 1	312 3	N	-0-			-0-
09	0	438	-0-	438	438	141 1	297 3	N	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449	887	145 1	304 3	N	-0-			-0-
11	0	419	-0-	419	1306	139 1	280 3	N	-0-			-0-
12	0	194	-0-	194	1500	112 1	82 3	N	-0-			-0-
01	0	134	-0-	134	1634	105 1	29 3	N	-0-			-0-

KELLY		WELL #: 126B		RRCID -> 227620		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222			
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43 1	571 3	Y	-0-			-0-
09	0	533	-0-	533	533	34 1	499 3	Y	-0-			-0-
10	0	493	-0-	493	1026	33 1	460 3	Y	-0-			-0-
11	0	460	-0-	460	1486	33 1	427 3	Y	-0-			-0-
12	0	638	-0-	638	2124	46 1	592 3	Y	-0-			-0-
01	0	1091	-0-	1091	3215	77 1	1014 3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 18		RRCID -> 227699		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934			
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	89 1	817 3	Y	-0-			-0-
09	0	818	-0-	818	818	88 1	730 3	Y	-0-			-0-
10	0	827	-0-	827	1645	102 1	725 3	Y	-0-			-0-
11	0	840	-0-	840	2485	82 1	758 3	Y	-0-			-0-
12	0	957	-0-	957	3442	90 1	867 3	Y	-0-			-0-
01	0	793	-0-	793	4235	69 1	724 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 227701		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352			
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43 1	469 3	N	-0-			-0-
09	0	444	-0-	444	444	37 1	407 3	N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	886	35 1	407 3	N	-0-			-0-
11	0	425	-0-	425	1311	32 1	393 3	N	-0-			-0-
12	0	360	-0-	360	1671	28 1	332 3	N	-0-			-0-
01	0	472	-0-	472	2143	35 1	437 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 24		RRCID -> 227713		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614			
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9	1 1	8 3	N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	68	4 1	55 3	N	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	113	4 1	41 3	N	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66	179	4 1	62 3	N	-0-			-0-
01	0	69	-0-	69	248	4 1	65 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 23		RRCID -> 227716		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227722		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566							
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
09	0	46	-0-	46	46	4	1	42	3	N	-0-	1	1			-0-
10	0	52	-0-	52	98	4	1	48	3	N	-0-					-0-
11	0	48	-0-	48	146	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	0	53	-0-	53	199	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	0	56	-0-	56	255	4	1	52	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 7		RRCID -> 227726		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506							
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	0	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	0	38	-0-	38	73	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	0	34	-0-	34	107	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	0	33	-0-	33	140	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	0	33	-0-	33	173	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 5		RRCID -> 227728		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562							
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	45	1	528	3	Y	-0-					4
09	0	546	-0-	546	546	43	1	503	3	Y	-0-					4
10	0	569	-0-	569	1115	45	1	524	3	Y	-0-					4
11	0	552	-0-	552	1667	43	1	509	3	Y	-0-					4
12	0	499	-0-	499	2166	23	1	476	3	Y	-0-					4
01	0	494	-0-	494	2660	3	1	491	3	Y	-0-					4

REED 101		WELL #: 30		RRCID -> 227731		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092							
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 8		WELL #: 1		RRCID -> 227758		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816							
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	21	1	354	3	N	-0-					1
09	0	319	-0-	319	319	16	1	303	3	N	-0-					1
10	0	316	-0-	316	635	14	1	302	3	N	-0-					1
11	0	306	-0-	306	941	13	1	293	3	N	-0-					1
12	0	322	-0-	322	1263	15	1	307	3	N	-0-					1
01	0	327	-0-	327	1590	15	1	312	3	N	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 504S		RRCID -> 227759		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716							
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
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1	2
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-	1	1	1
10	0	21	-0-	21	32	2	1	19	3	Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	1	1	-0-
01	0	254	-0-	254	286	22	1	232	3	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

08	403 N	378	-0-	-25	-0-	24	1	354	2	Y	-0-			-0-
09	0	370	-0-	370	370	23	1	347	2	Y	-0-			-0-
10	0	393	-0-	393	763	23	1	370	2	Y	-0-			-0-
11	0	398	-0-	398	1161	24	1	374	2	Y	-0-			-0-
12	0	386	-0-	386	1547	23	1	363	2	Y	-0-			-0-
01	0	399	-0-	399	1946	24	1	375	2	Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	-0-			-0-
09	0	652	-0-	652	652	32	1	620	3	N	-0-			-0-
10	0	658	-0-	658	1310	30	1	628	3	N	-0-			-0-
11	0	628	-0-	628	1938	28	1	600	3	N	-0-			-0-
12	0	636	-0-	636	2574	29	1	607	3	N	-0-			-0-
01	0	631	-0-	631	3205	29	1	602	3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	N	-0-			-0-
09	0	428	-0-	428	428	21	1	407	3	N	-0-			-0-
10	0	424	-0-	424	852	19	1	405	3	N	-0-			-0-
11	0	400	-0-	400	1252	18	1	382	3	N	-0-			-0-
12	0	414	-0-	414	1666	19	1	395	3	N	-0-			-0-
01	0	413	-0-	413	2079	19	1	394	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

08	248 N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	3	Y	-0-			-0-
09	0	218	-0-	218	218	5	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237	455	6	1	231	3	Y	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	689	6	1	228	3	Y	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229	918	4	1	225	3	Y	-0-			-0-
01	0	220	-0-	220	1138	5	1	215	3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

08	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
09	0	95	-0-	95	95	8	1	87	3	N	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	192	8	1	89	3	N	-0-			-0-
11	0	92	-0-	92	284	6	1	86	3	N	-0-			-0-
12	0	94	-0-	94	378	6	1	88	3	N	-0-			-0-
01	0	94	-0-	94	472	7	1	87	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

MAYER 49		WELL #: 8		RRCID -> 227810		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 8088			PERF. 6358 - 7070				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	0	95	-0-	95	95	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	0	131	-0-	131	226	44	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	0	107	-0-	107	333	25	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	0	88	-0-	88	421	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	0	91	-0-	91	512	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227821		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6998 - 9270				
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	-0-	-0-	-0-	-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 125		WELL #: 24		RRCID -> 227836		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 6801			PERF. 5148 - 6686				
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	138	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	0	1587	-0-	1587	1587	194	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	0	1863	-0-	1863	3450	220	1	1643	3	Y	-0-					-0-
11	0	1672	-0-	1672	5122	210	1	1461	3	Y	1	1	8			-0-
12	0	1430	-0-	1430	6552	164	1	1266	3	Y	-0-					-0-
01	0	1509	-0-	1509	8061	196	1	1306	3	Y	6	6	8			-0-

KELLY 115		WELL #: 22		RRCID -> 227870		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 6609			PERF. 4960 - 6268				
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	102	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	0	540	-0-	540	540	98	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	0	653	-0-	653	1193	102	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	0	623	-0-	623	1816	99	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	0	651	-0-	651	2467	102	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	0	567	-0-	567	3034	109	1	458	3	Y	-0-					-0-

REED 100		WELL #: 27		RRCID -> 227882		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6323			PERF. 4877 - 6057				
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	0	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-
10	0	188	-0-	188	303	188	3			Y	-0-					-0-
11	0	277	-0-	277	580	277	3			Y	-0-					-0-
12	0	174	-0-	174	754	174	3			Y	-0-					-0-
01	0	97	-0-	97	851	1	1	96	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 227920		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	786	-0-	-82	-0-	54	1	732	3	Y	-0-			-0-
09	0	925	-0-	925	925	58	1	867	3	Y	-0-			-0-
10	0	539	-0-	539	1464	32	1	507	3	Y	-0-			-0-
11	0	409	-0-	409	1873	22	1	387	3	Y	-0-			-0-
12	0	363	-0-	363	2236	25	1	338	3	Y	-0-			-0-
01	0	337	-0-	337	2573	22	1	315	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33				WELL #: 22		RRCID -> 228027			COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	Y	-0-			1
09	0	272	-0-	272	272	27	1	244	3	Y	1			2
						1	9							
10	0	285	-0-	285	557	24	1	261	3	Y	-0-			2
11	0	277	-0-	277	834	23	1	254	3	Y	-0-	1	1	1
12	0	275	-0-	275	1109	24	1	251	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	282	-0-	282	1391	23	1	259	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR				WELL #: 26		RRCID -> 228040			COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
09	0	45	-0-	45	45	7	1	38	3	N	-0-			-0-
10	0	53	-0-	53	98	4	1	49	3	N	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52	150	4	1	48	3	N	-0-			-0-
12	0	51	-0-	51	201	4	1	47	3	N	-0-			-0-
01	0	50	-0-	50	251	4	1	46	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 228071			COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704		
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	3	N	-0-			-0-
09	0	230	-0-	230	230	15	1	215	3	N	-0-			-0-
10	0	227	-0-	227	457	14	1	213	3	N	-0-			-0-
11	0	215	-0-	215	672	12	1	203	3	N	-0-			-0-
12	0	221	-0-	221	893	15	1	206	3	N	-0-			-0-
01	0	220	-0-	220	1113	14	1	206	3	N	-0-			-0-

EPPS, H.C. 49				WELL #: 3		RRCID -> 228095			COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182		
08	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-			7
09	0	100	-0-	100	100	8	1	92	3	Y	-0-			7
10	0	85	-0-	85	185	7	1	78	3	Y	-0-			7
11	0	31	-0-	31	216	2	1	29	3	Y	-0-			7
12	0	85	-0-	85	301	4	1	81	3	Y	-0-			7
01	0	77	-0-	77	378	77	3			Y	-0-			7

WARD, JOHN A.				WELL #: 8		RRCID -> 228339			COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			58
09	0	32	-0-	32	32	4	1	28	3	N	-0-			58
10	0	21	-0-	21	53	3	1	18	3	N	-0-			58
11	0	20	-0-	20	73	2	1	18	3	N	-0-	32	1	26
12	0	15	-0-	15	88	2	1	13	3	N	-0-			26
01	0	8	-0-	8	96	1	1	7	3	N	-0-	18	5	8

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 103		RRCID -> 228356		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 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 CODE	* EOM BALANCE
08	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	136	1	968	3	N	-0-
09	0	1049	-0-	1049	1049	126	1	923	3	N	-0-
10	0	920	-0-	920	1969	129	1	791	3	N	-0-
11	0	990	-0-	990	2959	112	1	878	3	N	-0-
12	0	1047	-0-	1047	4006	130	1	917	3	N	-0-
01	0	1014	-0-	1014	5020	133	1	881	3	N	-0-

GALBREATH 65		WELL #: 13		RRCID -> 228360		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886		
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	178	1	754	3	Y	-0-
09	0	864	-0-	864	864	175	1	689	3	Y	-0-
10	0	827	-0-	827	1691	186	1	641	3	Y	-0-
11	0	757	-0-	757	2448	157	1	600	3	Y	-0-
12	0	697	-0-	697	3145	128	1	569	3	Y	-0-
01	0	759	-0-	759	3904	153	1	606	3	Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 228384		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-
10	0	5	-0-	5	9	5	3			N	-0-
11	0	4	-0-	4	13	4	3			N	-0-
12	0	5	-0-	5	18	5	3			N	-0-
01	0	4	-0-	4	22	4	3			N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 228386		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-
10	0	37	-0-	37	72	37	3			N	-0-
11	0	35	-0-	35	107	35	3			N	-0-
12	0	36	-0-	36	143	36	3			N	-0-
01	0	35	-0-	35	178	35	3			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 204S		RRCID -> 228390		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972		
08	434 N	141	-0-	-293	-0-	13	1	128	3	Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GENINI		WELL #: 3913		RRCID -> 228534		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814		
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES 118		WELL #: 27		RRCID -> 228540		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298		
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	Y	-0-
09	0	166	-0-	166	166	21	1	145	3	Y	-0-
10	0	159	-0-	159	325	20	1	139	3	Y	-0-
11	0	145	-0-	145	470	18	1	127	3	Y	-0-
12	0	147	-0-	147	617	16	1	131	3	Y	-0-
01	0	133	-0-	133	750	15	1	118	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 18A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 228548	COMPL. DATE 12/19/2006	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7386	-		8002						
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	42	1	436	3	Y	3	1	1			4
09	0	448	-0-	448	448	41	1	406	3	Y	1	1	1			4
10	0	471	-0-	471	919	41	1	427	3	Y	3	3	1			4
11	0	446	-0-	446	1365	38	1	407	3	Y	1	1	1			4
12	0	470	-0-	470	1835	40	1	428	3	Y	2	2	1			4
01	0	477	-0-	477	2312	40	1	428	3	Y	8	3	1			9

HUDSPETH 54		WELL #: 10		RRCID -> 228550	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 6634	-		7520						
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	950	3	N	-0-					2
09	0	975	-0-	975	975	48	1	927	3	N	-0-					2
10	0	1008	-0-	1008	1983	45	1	963	3	N	-0-					2
11	0	960	-0-	960	2943	42	1	918	3	N	-0-					2
12	0	1010	-0-	1010	3953	46	1	964	3	N	-0-					2
01	0	1000	-0-	1000	4953	46	1	954	3	N	-0-					2

RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228555	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7274	-		8824						
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
09	0	95	-0-	95	95	5	1	90	3	N	-0-					-0-
10	0	91	-0-	91	186	4	1	87	3	N	-0-					-0-
11	0	86	-0-	86	272	4	1	82	3	N	-0-					-0-
12	0	87	-0-	87	359	4	1	83	3	N	-0-					-0-
01	0	253	-0-	253	612	12	1	241	3	N	-0-					-0-

REED 116		WELL #: 23		RRCID -> 228569	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 6632	PERF. 5022	-		6400						
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
09	0	396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					-0-
10	0	397	-0-	397	793	397	3			Y	-0-					-0-
11	0	376	-0-	376	1169	376	3			Y	-0-					-0-
12	0	384	-0-	384	1553	384	3			Y	-0-					-0-
01	0	318	-0-	318	1871	5	1	313	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123		WELL #: 21		RRCID -> 228571	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5296	-		6216						
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	27	1	176	3	N	-0-					-0-
09	0	201	-0-	201	201	25	1	176	3	N	-0-					-0-
10	0	201	-0-	201	402	25	1	176	3	N	-0-					-0-
11	0	175	-0-	175	577	22	1	153	3	N	-0-					-0-
12	0	340	-0-	340	917	36	1	303	3	N	1					1
01	0	870	-0-	870	1787	94	1	748	3	N	25	14	1			12

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	79	1	514	3	N	7			49
09	0	693	-0-	693	693	84	1	590	3	N	17	39	1 14 8	13
10	0	663	-0-	663	1356	82	1	575	3	N	5	7	1	11
11	0	612	-0-	612	1968	77	1	533	3	N	2	4	1	9
12	0	620	-0-	620	2588	66	1	550	3	N	4	4	1	9
01	0	637	-0-	637	3225	69	1	550	3	N	16	14	1	11

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	440 N	440	-0-	-0-	-0-	69	1	371	3	Y	-0-			-0-
09	0	415	-0-	415	415	56	1	359	3	Y	-0-			-0-
10	0	424	-0-	424	839	38	1	386	3	Y	-0-			-0-
11	0	405	-0-	405	1244	51	1	354	3	Y	-0-			-0-
12	0	419	-0-	419	1663	57	1	362	3	Y	-0-			-0-
01	0	413	-0-	413	2076	37	1	376	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 11		RRCID -> 228716		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940					
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	N	-0-			-0-
09	0	435	-0-	435	435	11	1	424	3	N	-0-			-0-
10	0	477	-0-	477	912	12	1	465	3	N	-0-			-0-
11	0	455	-0-	455	1367	11	1	444	3	N	-0-			-0-
12	0	406	-0-	406	1773	7	1	399	3	N	-0-			-0-
01	0	534	-0-	534	2307	12	1	522	3	N	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 10		RRCID -> 228717		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034					
08	713 N	627	-0-	-86	-0-	33	1	594	3	Y	-0-			2
09	0	666	-0-	666	666	68	1	598	3	Y	-0-			2
10	0	609	-0-	609	1275	36	1	573	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	0	592	-0-	592	1867	58	1	534	3	Y	-0-			-0-
12	0	631	-0-	631	2498	93	1	538	3	Y	-0-			-0-
01	0	613	-0-	613	3111	76	1	534	3	Y	3	3	8	-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 11S		RRCID -> 228720		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219					
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
09	0	159	-0-	159	159	159	3			N	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163	322	163	3			N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	480	158	3			N	-0-			-0-
12	0	162	-0-	162	642	162	3			N	-0-			-0-
01	0	161	-0-	161	803	161	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

WELL #: 80		RRCID -> 228818		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 8085			PERF. 6318 - 8050						
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
10	0	13	-0-	13	26	13	3			N	-0-					-0-
11	0	11	-0-	11	37	11	3			N	-0-					-0-
12	0	12	-0-	12	49	12	3			N	-0-					-0-
01	0	16	-0-	16	65	16	3			N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 228895		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 9201			PERF. 6944 - 9040						
08	2697 N	2580	-0-	-117	-0-	178	1	2402	3	N	-0-					-0-
09	0	2351	-0-	2351	2351	148	1	2203	3	N	-0-					-0-
10	0	2270	-0-	2270	4621	136	1	2134	3	N	-0-					-0-
11	0	2534	-0-	2534	7155	136	1	2398	3	N	-0-					-0-
12	0	2510	-0-	2510	9665	175	1	2335	3	N	-0-					-0-
01	0	2535	-0-	2535	12200	164	1	2371	3	N	-0-					-0-

WELL #: 8		RRCID -> 228911		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 4260 - 7092						
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	32	1	232	3	N	-0-					-0-
09	0	252	-0-	252	252	30	1	222	3	N	-0-					-0-
10	0	256	-0-	256	508	36	1	220	3	N	-0-					-0-
11	0	24	-0-	24	532	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					-0-
01	0	502	-0-	502	1034	66	1	436	3	N	-0-					-0-

WELL #: 19		RRCID -> 229111		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 6294			PERF. 5280 - 6060						
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	31	1	219	3	N	-0-					-0-
09	0	218	-0-	218	218	23	1	195	3	N	-0-					-0-
10	0	211	-0-	211	429	15	1	195	3	N	-0-					-0-
11	0	192	-0-	192	621	16	1	173	3	N	-0-					-0-
12	0	214	-0-	214	835	13	1	184	3	N	-0-	18	1			-0-
01	0	205	-0-	205	1040	17	9	192	3	N	-0-	1	1			-0-

WELL #: 26		RRCID -> 229112		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6421			PERF. 5008 - 6326						
08	0 N	-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	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-

WELL #: 7		RRCID -> 229116		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 5965			PERF. 5218 - 5656						
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					19
09	0	30	-0-	30	30	2	1	28	3	N	-0-					19
10	0	29	-0-	29	59	2	1	27	3	N	-0-					19
11	0	27	-0-	27	86	3	1	24	3	N	-0-					19
12	0	50	-0-	50	136	3	1	47	3	N	-0-					19
01	0	25	-0-	25	161	25	3			N	-0-					19

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 229118		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5781		PERF. 4928 - 5532						
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	1			1
09	0	90	-0-	90	90	13	1	77	3	N	-0-			1
10	0	93	-0-	93	183	13	1	78	3	N	2			3
11	0	64	-0-	64	247	2	9	53	3	N	1			4
12	0	71	-0-	71	318	1	9	60	3	N	-0-			4
01	0	66	-0-	66	384	11	1	55	3	N	-0-	4 1		-0-

WELL #: 12		RRCID -> 229121		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4948 - 4964						
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
09	0	103	-0-	103	103	11	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	0	106	-0-	106	209	13	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	0	112	-0-	112	321	11	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	0	104	-0-	104	425	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
01	0	114	-0-	114	539	10	1	104	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 229122		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4448 - 5162						
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-

WELL #: 1147S		RRCID -> 229170		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6136 - 6194						
08	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1062X		RRCID -> 229171		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 4614 - 6338						
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-
09	0	91	-0-	91	91	91	3			N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99	190	99	3			N	-0-			-0-
11	0	58	-0-	58	248	58	3			N	-0-			-0-
12	0	226	-0-	226	474	226	3			N	-0-			-0-
01	0	265	-0-	265	739	265	3			N	-0-			-0-

WELL #: 408S		RRCID -> 229172		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3236 - 3696						
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	55	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	0	230	-0-	230	285	17	1	213	3	Y	-0-			-0-
01	0	226	-0-	226	511	15	1	211	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314													
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	121	1	486	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	581	-0-	581	581	113	1	468	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	617	-0-	617	1198	118	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	571	-0-	571	1769	113	1	458	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	419	-0-	419	2188	86	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	659	-0-	659	2847	135	1	524	3	Y	-0-	-0-	-0-

WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092													
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	26	-0-	26	55	1	1	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	73	-0-	73	128	6	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	65	-0-	65	193	8	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	493	-0-	493	686	60	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-

WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424													
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	11	1	1	2	N	1	1	4
						130	3	1	9				
09	0	130	-0-	130	130	11	1	1	2	N	-0-	2	1
						118	3						
10	0	141	-0-	141	271	11	1	128	3	N	2	1	1
						2	9						
11	0	132	-0-	132	403	10	1	120	3	N	2	1	1
						2	9						
12	0	127	-0-	127	530	10	1	117	3	N	-0-	1	1
01	0	121	-0-	121	651	10	1	110	3	N	1	1	1
						1	9						

WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789													
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	153	-0-	153	153	10	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	150	-0-	150	303	10	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	158	-0-	158	461	9	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	157	-0-	157	618	9	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	157	-0-	157	775	9	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056													
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-	-0-	-0-

WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732													
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

WELL #: 1		RRCID -> 229616		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 7162		- 8374		
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	18	1	97	3	Y	-0-	-0-
09	0	102	-0-	102	102	14	1	88	3	Y	-0-	-0-
10	0	97	-0-	97	199	9	1	88	3	Y	-0-	-0-
11	0	88	-0-	88	287	11	1	77	3	Y	-0-	-0-
12	0	90	-0-	90	377	12	1	78	3	Y	-0-	-0-
01	0	87	-0-	87	464	8	1	79	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 3D		RRCID -> 229982		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 6048		- 6830		
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-	-0-
09	0	748	-0-	748	748	748	3			N	-0-	-0-
10	0	747	-0-	747	1495	747	3			N	-0-	-0-
11	0	719	-0-	719	2214	719	3			N	-0-	-0-
12	0	741	-0-	741	2955	741	3			N	-0-	-0-
01	0	734	-0-	734	3689	734	3			N	-0-	-0-

WELL #: 13		RRCID -> 230187		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 5560		- 6946		
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-	-0-
10	0	27	-0-	27	37	1	1	26	3	Y	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	68	1	1	30	3	Y	-0-	-0-
12	0	32	-0-	32	100	1	1	31	3	Y	-0-	-0-
01	0	31	-0-	31	131	1	1	30	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 21		RRCID -> 230197		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6023		- 6284		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-
09	0	43	-0-	43	43	5	1	38	3	N	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43	86	3	1	40	3	N	-0-	-0-
11	0	39	-0-	39	125	3	1	36	3	N	-0-	-0-
12	0	42	-0-	42	167	3	1	39	3	N	-0-	-0-
01	0	41	-0-	41	208	3	1	38	3	N	-0-	-0-

WELL #: 1132SD		RRCID -> 230289		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 6342		- 6422		
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-	1
09	0	1184	-0-	1184	1184	1184	3			N	-0-	1
10	0	1219	-0-	1219	2403	1219	3			N	-0-	1
11	0	1163	-0-	1163	3566	1163	3			N	-0-	1
12	0	1322	-0-	1322	4888	1322	3			N	-0-	1
01	0	1182	-0-	1182	6070	1182	3			N	-0-	1

WELL #: 19D		RRCID -> 230304		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6210		- 8200		
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-	-0-
09	0	275	-0-	275	275	27	1	248	3	Y	-0-	-0-
10	0	285	-0-	285	560	24	1	261	3	Y	-0-	-0-
11	0	279	-0-	279	839	23	1	256	3	Y	-0-	-0-
12	0	280	-0-	280	1119	24	1	256	3	Y	-0-	-0-
01	0	283	-0-	283	1402	23	1	260	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 230395		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7070		- 9130		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-	-0-
09	0	219	-0-	219	219	10	1	209	2	N	-0-	-0-
10	0	112	-0-	112	331	5	1	107	2	N	-0-	-0-
11	0	206	-0-	206	537	16	1	190	2	N	-0-	-0-
12	0	308	-0-	308	845	38	1	270	2	N	-0-	-0-
01	0	335	-0-	335	1180	41	1	294	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1D		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 166		WELL #: 2		RRCID -> 230411	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 7096	PERF. 5331	-	6875			
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-	-0-
09	0	196	-0-	196	196	12	1	184	3	N	-0-	-0-
10	0	177	-0-	177	373	11	1	166	3	N	-0-	-0-
11	0	159	-0-	159	532	9	1	150	3	N	-0-	-0-
12	0	158	-0-	158	690	9	1	149	3	N	-0-	-0-
01	0	162	-0-	162	852	9	1	153	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 22		RRCID -> 230475	COMPL. DATE 09/06/2006	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 5574	-	8053			
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	3	Y	-0-	-0-
09	0	455	-0-	455	455	11	1	444	3	Y	-0-	-0-
10	0	391	-0-	391	846	10	1	381	3	Y	-0-	-0-
11	0	35	-0-	35	881	1	1	34	3	Y	-0-	-0-
12	0	282	-0-	282	1163	5	1	277	3	Y	-0-	-0-
01	0	468	-0-	468	1631	11	1	457	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3415		RRCID -> 230478	COMPL. DATE 12/19/2006	TOTAL DEPTH 7025	PERF. 5052	-	6470			
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	3	N	-0-	-0-
09	0	480	-0-	480	480	40	1	440	3	N	-0-	-0-
10	0	489	-0-	489	969	38	1	451	3	N	-0-	-0-
11	0	461	-0-	461	1430	35	1	426	3	N	-0-	-0-
12	0	466	-0-	466	1896	36	1	430	3	N	-0-	-0-
01	0	461	-0-	461	2357	34	1	427	3	N	-0-	-0-

JONES 118		WELL #: 24		RRCID -> 230481	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5176	-	6146			
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	Y	-0-	-0-
09	0	38	-0-	38	38	5	1	33	3	Y	-0-	-0-
10	0	41	-0-	41	79	5	1	36	3	Y	-0-	-0-
11	0	37	-0-	37	116	5	1	32	3	Y	-0-	-0-
12	0	41	-0-	41	157	4	1	37	3	Y	-0-	-0-
01	0	44	-0-	44	201	5	1	39	3	Y	-0-	-0-

BLOODWORTH 7		WELL #: 1		RRCID -> 230486	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 7428	-	7826			
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	3	N	-0-	1
09	0	229	-0-	229	229	11	1	218	3	N	-0-	1
10	0	362	-0-	362	591	16	1	346	3	N	-0-	1
11	0	681	-0-	681	1272	30	1	651	3	N	-0-	1
12	0	315	-0-	315	1587	14	1	301	3	N	-0-	1
01	0	368	-0-	368	1955	17	1	351	3	N	-0-	1

MORRISS 83		WELL #: 6X		RRCID -> 230489	COMPL. DATE 01/28/2007	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 4822	-	6280			
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	46	1	377	3	N	-0-	1
09	0	406	-0-	406	406	43	1	362	3	N	1	1
						1	9					
10	0	426	-0-	426	832	45	1	381	3	N	-0-	1
11	0	409	-0-	409	1241	45	1	364	3	N	-0-	1
12	0	410	-0-	410	1651	47	1	363	3	N	-0-	1
01	0	407	-0-	407	2058	46	1	361	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

M O	ALLOW CODE	GAS 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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48	48	5	1	43	3	N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	99	6	1	45	3	N	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	152	5	1	48	3	N	-0-			-0-
12	0	50	-0-	50	202	5	1	45	3	N	-0-			-0-
01	0	48	-0-	48	250	4	1	44	3	N	-0-			-0-

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-			1
09	0	40	-0-	40	40	6	1	34	3	N	-0-			1
10	0	39	-0-	39	79	6	1	33	3	N	-0-			1
11	0	51	-0-	51	130	8	1	42	3	N	1	1 8		1
12	0	10	-0-	10	140	2	1	8	3	N	-0-			1
01	0	50	-0-	50	190	8	1	42	3	N	-0-	1 1		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

08	527 N	477	-0-	-50	-0-	33	1	444	3	N	-0-			-0-
09	0	458	-0-	458	458	29	1	429	3	N	-0-			-0-
10	0	464	-0-	464	922	28	1	436	3	N	-0-			-0-
11	0	439	-0-	439	1361	24	1	415	3	N	-0-			-0-
12	0	444	-0-	444	1805	31	1	413	3	N	-0-			-0-
01	0	438	-0-	438	2243	28	1	410	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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-

WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

08	93 N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	N	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	10	1	70	3	N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	137	8	1	49	3	N	-0-			-0-
11	0	41	-0-	41	178	5	1	36	3	N	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	217	5	1	34	3	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS 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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	127	67	3			N	-0-			-0-
11	0	35	-0-	35	162	35	3			N	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17	179	17	3			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	179					N	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
09	0	240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	481	241	3			Y	-0-			-0-
11	0	230	-0-	230	711	230	3			Y	-0-			-0-
12	0	242	-0-	242	953	242	3			Y	-0-			-0-
01	0	176	-0-	176	1129	3	1	173	3	Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	94	59	3			Y	-0-			-0-
11	0	47	-0-	47	141	47	3			Y	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	194	53	3			Y	-0-			-0-
01	0	43	-0-	43	237	1	1	42	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

08	155 N	122	-0-	-33	-0-	15	1	107	3	N	-0-			-0-
09	0	169	-0-	169	169	18	1	151	3	N	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148	317	11	1	137	3	N	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94	411	8	1	86	3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	411					N	-0-			-0-
01	0	93	-0-	93	504	6	1	87	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			4
09	0	75	-0-	75	75	8	1	67	3	N	-0-			4
10	0	131	-0-	131	206	16	1	115	3	N	-0-			4
11	0	123	-0-	123	329	12	1	111	3	N	-0-			4
12	0	112	-0-	112	441	11	1	101	3	N	-0-			4
01	0	123	-0-	123	564	11	1	112	3	N	-0-			4

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

08	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	302	1	2750	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2982	-0-	-138	-0-	235	1	2747	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2961	-0-	-263	-0-	235	1	2725	2	Y	1	1	8	-0-
11	2940 X	1920	-0-	-1020	-0-	242	1	1678	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2942	-0-	-127	-0-	455	1	2487	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	498	-0-	-2571	-0-	150	1	348	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "1017"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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	

		WELL #: 5		RRCID -> 231412	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 6856	-	8664		
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	20 1	324 3	N	-0-	1	
09	0	327	-0-	327	327	16 1	311 3	N	-0-	1	
10	0	316	-0-	316	643	14 1	302 3	N	-0-	1	
11	0	317	-0-	317	960	14 1	303 3	N	-0-	1	
12	0	337	-0-	337	1297	15 1	322 3	N	-0-	1	
01	0	346	-0-	346	1643	16 1	330 3	N	-0-	1	

MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231417	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6316	-	8210		
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	80 1	993 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
09	0	958	-0-	958	958	77 1	881 3	Y	-0-		-0-
10	0	980	-0-	980	1938	72 1	885 3	Y	21	1 8	20
						23 9					
11	0	860	-0-	860	2798	64 1	793 3	Y	3	22 1	1
						3 9					
12	0	1007	-0-	1007	3805	73 1	934 3	Y	-0-		1
01	0	948	-0-	948	4753	74 1	874 3	Y	-0-		1

SIMMONS RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 231431	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6241	-	8036		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
09	0	104	-0-	104	104	104 3		N	-0-		-0-
10	0	88	-0-	88	192	88 3		N	-0-		-0-
11	0	92	-0-	92	284	92 3		N	-0-		-0-
12	0	97	-0-	97	381	97 3		N	-0-		-0-
01	0	103	-0-	103	484	103 3		N	-0-		-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231433	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 7168	-	8472		
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	32 1	175 3	N	-0-		-0-
09	0	198	-0-	198	198	27 1	171 3	N	-0-		-0-
10	0	198	-0-	198	396	18 1	180 3	N	-0-		-0-
11	0	189	-0-	189	585	24 1	165 3	N	-0-		-0-
12	0	191	-0-	191	776	26 1	165 3	N	-0-		-0-
01	0	188	-0-	188	964	17 1	171 3	N	-0-		-0-

REED 100		WELL #: 30		RRCID -> 231438	COMPL. DATE 02/17/2007	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4998	-	6138		
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
09	0	298	-0-	298	298	298 3		Y	-0-		-0-
10	0	1052	-0-	1052	1350	62 1	990 3	Y	-0-		-0-
11	0	1143	-0-	1143	2493	99 1	1044 3	Y	-0-		-0-
12	0	965	-0-	965	3458	79 1	886 3	Y	-0-		-0-
01	0	770	-0-	770	4228	112 1	658 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063E		RRCID -> 231440	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 4720	-	6436		
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 3		N	-0-		-0-
09	0	403	-0-	403	403	403 3		N	-0-		-0-
10	0	427	-0-	427	830	427 3		N	-0-		-0-
11	0	302	-0-	302	1132	302 3		N	-0-		-0-
12	0	314	-0-	314	1446	314 3		N	-0-		-0-
01	0	328	-0-	328	1774	328 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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

CANYON RANCH 207		WELL #: 9S		RRCID -> 231448	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 4410	-		4822						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 2		WELL #: 3S		RRCID -> 231450	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2778	-		3266						
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	0	56	-0-	56	56	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	0	53	-0-	53	109	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 17S		RRCID -> 231453	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 6821	PERF. 4261	-		5958						
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	102	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	0	108	-0-	108	108	98	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	0	106	-0-	106	214	102	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	0	105	-0-	105	319	99	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	0	114	-0-	114	433	102	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	0	109	-0-	109	542	102	1	7	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 11E		RRCID -> 231455	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6198	-		6262						
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	0	466	-0-	466	466	475	3			N	-0-					-0-
10	0	474	-0-	474	940	474	3			N	-0-					-0-
11	0	449	-0-	449	1389	449	3			N	-0-					-0-
12	0	421	-0-	421	1810	421	3			N	-0-					-0-
01	0	406	-0-	406	2216	406	3			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234095	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6940	-		9062						
08	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	72	1	990	2	N	-0-					-0-
09	0	1014	-0-	1014	1014	48	1	966	2	N	-0-					-0-
10	0	1037	-0-	1037	2051	49	1	988	2	N	-0-					-0-
11	0	977	-0-	977	3028	77	1	900	2	N	-0-					-0-
12	0	996	-0-	996	4024	124	1	872	2	N	-0-					-0-
01	0	1026	-0-	1026	5050	126	1	900	2	N	-0-					-0-

REED 101		WELL #: 31		RRCID -> 234365	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 4951	-		6297						
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	0	354	-0-	354	354	365	3			Y	-0-					-0-
10	0	347	-0-	347	701	347	3			Y	-0-					-0-
11	0	336	-0-	336	1037	336	3			Y	-0-					-0-
12	0	342	-0-	342	1379	342	3			Y	-0-					-0-
01	0	274	-0-	274	1653	4	1	270	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 2		RRCID -> 234368	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 8945	PERF. 7424	-		7714						
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	N	-0-					1
09	0	490	-0-	490	490	24	1	466	3	N	-0-					1
10	0	508	-0-	508	998	23	1	485	3	N	-0-					1
11	0	458	-0-	458	1456	20	1	438	3	N	-0-					1
12	0	483	-0-	483	1939	22	1	461	3	N	-0-					1
01	0	495	-0-	495	2434	23	1	472	3	N	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 83		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 234383		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 4322 - 6240				
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	49	1	402	3	Y	-0-	-0-
09	0	428	-0-	428	428	45	1	383	3	Y	-0-	-0-
10	0	453	-0-	453	881	48	1	405	3	Y	-0-	-0-
11	0	437	-0-	437	1318	48	1	389	3	Y	-0-	-0-
12	0	434	-0-	434	1752	49	1	385	3	Y	-0-	-0-
01	0	427	-0-	427	2179	49	1	378	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 27		RRCID -> 234384		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4879 - 6226				
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-

WELL #: 29		RRCID -> 234385		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 5204 - 6250				
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			Y	-0-	-0-
09	0	368	-0-	368	368	368	3			Y	-0-	-0-
10	0	362	-0-	362	730	362	3			Y	-0-	-0-
11	0	335	-0-	335	1065	335	3			Y	-0-	-0-
12	0	340	-0-	340	1405	340	3			Y	-0-	-0-
01	0	286	-0-	286	1691	4	1	282	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 17		RRCID -> 234386		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 4886 - 6080				
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-	-0-
09	0	366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-	-0-
10	0	530	-0-	530	896	530	3			Y	-0-	-0-
11	0	509	-0-	509	1405	509	3			Y	-0-	-0-
12	0	329	-0-	329	1734	329	3			Y	-0-	-0-
01	0	715	-0-	715	2449	11	1	704	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 8		RRCID -> 234387		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 4368 - 6382				
08	310 N	191	-0-	-119	-0-	38	1	153	3	Y	-0-	1
09	0	254	-0-	254	254	49	1	204	3	Y	1	2
						1	9					
10	0	340	-0-	340	594	65	1	275	3	Y	-0-	2
11	0	344	-0-	344	938	68	1	276	3	Y	-0-	2
12	0	346	-0-	346	1284	71	1	275	3	Y	-0-	2
01	0	238	-0-	238	1522	47	1	181	3	Y	9	11
						10	9					

WELL #: 1064E		RRCID -> 234389		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 4134 - 5468				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297														
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-			-0-
09	0	661	-0-	661	661	661	3			Y	-0-			-0-
10	0	640	-0-	640	1301	640	3			Y	-0-			-0-
11	0	592	-0-	592	1893	592	3			Y	-0-			-0-
12	0	608	-0-	608	2501	608	3			Y	-0-			-0-
01	0	478	-0-	478	2979	7	1	471	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165														
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	166	3	N	3	1	1	3
						3	9							
09	0	172	-0-	172	172	14	1	157	3	N	1	2	1	2
						1	9							
10	0	177	-0-	177	349	14	1	160	3	N	3	1	1	4
						3	9							
11	0	166	-0-	166	515	11	1	153	3	N	2	3	1	3
						2	9							
12	0	167	-0-	167	682	11	1	155	3	N	1	2	1	2
						1	9							
01	0	169	-0-	169	851	12	1	154	3	N	3	4	1	1
						3	9							

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542														
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
09	0	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	40	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	0	19	-0-	19	59	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	77	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	99	1	1	21	3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585														
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	25	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	27	2	3			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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 #: 26		RRCID -> 234399		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 4889 - 6212								
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	0	113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
10	0	115	-0-	115	228	115	3			Y	-0-					-0-
11	0	112	-0-	112	340	112	3			Y	-0-					-0-
12	0	117	-0-	117	457	117	3			Y	-0-					-0-
01	0	102	-0-	102	559	2	1	100	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 83		RRCID -> 234580		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6208 - 7662								
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
10	0	39	-0-	39	79	39	3			N	-0-					-0-
11	0	38	-0-	38	117	38	3			N	-0-					-0-
12	0	37	-0-	37	154	37	3			N	-0-					-0-
01	0	48	-0-	48	202	9	1	39	3	N	-0-					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 234615		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6642 - 9320								
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	0	194	-0-	194	194	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	0	189	-0-	189	383	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	0	175	-0-	175	558	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	0	171	-0-	171	729	21	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	0	178	-0-	178	907	22	1	156	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 113		RRCID -> 234656		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6250 - 7910								
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	0	140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-
10	0	126	-0-	126	266	126	3			N	-0-					-0-
11	0	116	-0-	116	382	116	3			N	-0-					-0-
12	0	145	-0-	145	527	145	3			N	-0-					-0-
01	0	89	-0-	89	616	89	3			N	-0-					-0-

WELL #: 112		RRCID -> 234658		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6312 - 8036								
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	12	12				N	-0-					-0-
11	0	328	-0-	328	340	328	3			N	-0-					-0-
12	0	218	-0-	218	558	218	3			N	-0-					-0-
01	0	173	-0-	173	731	173	3			N	-0-					-0-

WELL #: 17		RRCID -> 234667		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 6200 - 8020								
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	0	355	-0-	355	355	48	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	0	331	-0-	331	686	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	0	303	-0-	303	989	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	0	314	-0-	314	1303	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	0	394	-0-	394	1697	112	1	282	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 8		RRCID -> 234678		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6231 - 8244								
08	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	79	-0-	79	79	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	0	205	-0-	205	284	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	0	189	-0-	189	473	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	0	195	-0-	195	668	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	0	192	-0-	192	860	14	1	178	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 17		RRCID ->	234688	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5774 -	8690		
08	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	129	1	1398	3	N	3			6
09	0	1712	-0-	1712	1712	142	1	1569	3	N	1	4	1	3
10	0	1563	-0-	1563	3275	123	1	1437	3	N	3	1	1	5
11	0	1444	-0-	1444	4719	109	1	1329	3	N	5	4	1	6
12	0	1538	-0-	1538	6257	120	1	1417	3	N	1	4	1	3
01	0	1859	-0-	1859	8116	136	1	1698	3	N	23	16	1	10

		WELL #: 1868		RRCID ->	234690	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5457 -	8094		
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	102	1	1102	3	N	-0-			-0-
09	0	1127	-0-	1127	1127	94	1	1033	3	N	-0-			-0-
10	0	1327	-0-	1327	2454	104	1	1223	3	N	-0-			-0-
11	0	948	-0-	948	3402	72	1	876	3	N	-0-			-0-
12	0	1240	-0-	1240	4642	97	1	1143	3	N	-0-			-0-
01	0	1347	-0-	1347	5989	100	1	1247	3	N	-0-			-0-

		WELL #: 10		RRCID ->	234691	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 -	8336		
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-			1
09	0	274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-			1
10	0	270	-0-	270	544	270	2			Y	-0-			1
11	0	256	-0-	256	800	256	2			Y	-0-			1
12	0	268	-0-	268	1068	268	2			Y	-0-			1
01	0	269	-0-	269	1337	269	2			Y	-0-			1

		WELL #: 8		RRCID ->	234693	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	5355 -	8452		
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	549	3	N	-0-			-0-
09	0	568	-0-	568	568	47	1	521	3	N	-0-			-0-
10	0	570	-0-	570	1138	45	1	525	3	N	-0-			-0-
11	0	535	-0-	535	1673	41	1	494	3	N	-0-			-0-
12	0	537	-0-	537	2210	42	1	495	3	N	-0-			-0-
01	0	538	-0-	538	2748	40	1	498	3	N	-0-			-0-

		WELL #: 5		RRCID ->	234695	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	6475 -	7808		
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-			-0-
09	0	126	-0-	126	126	6	1	120	3	N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	248	5	1	117	3	N	-0-			-0-
11	0	123	-0-	123	371	5	1	118	3	N	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	496	6	1	119	3	N	-0-			-0-
01	0	177	-0-	177	673	8	1	169	3	N	-0-			-0-

		WELL #: 13		RRCID ->	234735	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	5123 -	6196		
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			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH 126		WELL #: 17S		RRCID ->	234950	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4712 - 6062
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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
09	0		23	-0-	23	23	23 3	N	-0-		-0-
10	0		18	-0-	18	41	18 3	N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	41		N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	41		N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	41		N	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 25		RRCID ->	234951	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	5116 - 6272
08	T. A.		72	-0-	72	82	72 1	Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	82		Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	82		Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	82		Y	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	82		Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	82		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139E		RRCID ->	234952	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6116 - 6217
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
09	0		126	-0-	126	126	126 3	N	-0-		-0-
10	0		127	-0-	127	253	127 3	N	-0-		-0-
11	0		116	-0-	116	369	116 3	N	-0-		-0-
12	0		122	-0-	122	491	122 3	N	-0-		-0-
01	0		117	-0-	117	608	117 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2153S		RRCID ->	234954	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	4216 - 4760
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
09	0		35	-0-	35	35	35 3	Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	35		Y	-0-		-0-
11	0		24	-0-	24	59	24 3	Y	-0-		-0-
12	0		25	-0-	25	84	25 3	Y	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	84		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID ->	234957	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4349 - 6086
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543 3	N	-0-		1
09	0		503	-0-	503	503	503 3	N	-0-		1
10	0		477	-0-	477	980	477 3	N	-0-		1
11	0		482	-0-	482	1462	482 3	N	-0-		1
12	0		484	-0-	484	1946	484 3	N	-0-		1
01	0		526	-0-	526	2472	526 3	N	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 1010S		RRCID ->	234962	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	5221	PERF.	3663 - 3760
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 #: 1125E		RRCID ->	234963	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	4395 - 6276
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09	0		1	-0-	1	1	1 3	N	-0-		-0-
10	0		1	-0-	1	2	1 3	N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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

CANYON RANCH 207		WELL #: 13S		RRCID ->	234964	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4832 - 5127
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	3	N	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30	60	30	3	N	-0-		-0-
11	0	29	-0-	29	89	29	3	N	-0-		-0-
12	0	30	-0-	30	119	30	3	N	-0-		-0-
01	0	28	-0-	28	147	28	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 13S		RRCID ->	234965	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4360 - 6048
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
09	0	127	-0-	127	127	127	3	N	-0-		-0-
10	0	183	-0-	183	310	183	3	N	-0-		-0-
11	0	143	-0-	143	453	143	3	N	-0-		-0-
12	0	144	-0-	144	597	144	3	N	-0-		-0-
01	0	171	-0-	171	768	171	3	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3918		RRCID ->	234970	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	5394 - 7619
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	43	1	391 3	N	-0-	1
09	0	347	-0-	347	347	34	1	313 3	N	-0-	1
10	0	241	-0-	241	588	21	1	220 3	N	-0-	1
11	0	98	-0-	98	686	8	1	90 3	N	-0-	1
12	0	50	-0-	50	736	3	1	47 3	N	-0-	1
01	0	758	-0-	758	1494	47	1	711 3	N	-0-	1

GENINI		WELL #: 3914		RRCID ->	234971	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	5408 - 7397
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208 3	Y	-0-	-0-
09	0	226	-0-	226	226	22	1	204 3	Y	-0-	-0-
10	0	220	-0-	220	446	19	1	201 3	Y	-0-	-0-
11	0	207	-0-	207	653	17	1	190 3	Y	-0-	-0-
12	0	211	-0-	211	864	14	1	197 3	Y	-0-	-0-
01	0	211	-0-	211	1075	13	1	198 3	Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3915		RRCID ->	234980	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	5588 - 7260
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	50	1	457 3	Y	-0-	1
09	0	492	-0-	492	492	48	1	444 3	Y	-0-	1
10	0	497	-0-	497	989	44	1	453 3	Y	-0-	1
11	0	471	-0-	471	1460	38	1	433 3	Y	-0-	1
12	0	482	-0-	482	1942	32	1	450 3	Y	-0-	1
01	0	482	-0-	482	2424	30	1	452 3	Y	-0-	1

KELLY 124		WELL #: 27		RRCID ->	234981	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	6737	PERF.	5194 - 6410
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	31	1	203 3	Y	1	9
09	0	224	-0-	224	224	27	1	190 3	Y	6	10 1
10	0	218	-0-	218	442	27	1	190 3	Y	1	2 1
11	0	202	-0-	202	644	26	1	176 3	Y	-0-	1 1
12	0	217	-0-	217	861	22	1	183 3	Y	11	4 1
01	0	220	-0-	220	1081	24	1	195 3	Y	1	7 1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310		WELL #: 26		RRCID ->	234982	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	6671	PERF. 5048 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			-0-
09	0	112	-0-	112	112	7	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	224	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	325	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	0	100	-0-	100	425	7	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	0	101	-0-	101	526	7	1	94	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126				WELL #: 21		RRCID ->	234983	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 5009 - 6550		
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	95	3	Y	1			7
09	0	106	-0-	106	106	7	1	95	3	Y	4			11
10	0	97	-0-	97	203	4	9	89	3	Y	2			13
11	0	91	-0-	91	294	2	9	81	3	Y	4	12	1	5
12	0	84	-0-	84	378	6	1	78	3	Y	-0-			5
01	0	91	-0-	91	469	6	1	82	3	Y	3			8
						3	9							

KELLY 126				WELL #: 25		RRCID ->	234984	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6841	PERF. 5089 - 6520		
08	T. A.	220	-0-	220	457	15	1	205	3	Y	-0-			-0-
09	0	219	-0-	219	676	14	1	205	3	Y	-0-			-0-
10	0	220	-0-	220	896	15	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	0	211	-0-	211	1107	15	1	196	3	Y	-0-			-0-
12	0	209	-0-	209	1316	15	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	210	-0-	210	1526	15	1	195	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126				WELL #: 23		RRCID ->	234985	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5074 - 6526		
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. "S"				WELL #: 7		RRCID ->	234986	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 6677 - 6964		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
09	0	45	-0-	45	45	5	1	40	3	N	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	70	2	1	23	3	N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	98	2	1	26	3	N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	124	2	1	24	3	N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	148	2	1	22	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142				WELL #: 26		RRCID ->	235012	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 5732 - 6840		
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	3	Y	-0-			-0-
09	0	109	-0-	109	109	6	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	0	214	-0-	214	323	104	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	0	187	-0-	187	510	81	1	106	3	Y	-0-			-0-
12	0	181	-0-	181	691	77	1	104	3	Y	-0-			-0-
01	0	161	-0-	161	852	58	1	103	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-	-0-				-0-
09	0	178	-0-	178	178	20	1	158	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	185	-0-	185	363	19	1	166	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	165	-0-	165	528	18	1	147	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	179	-0-	179	707	13	1	166	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	141	-0-	141	848	9	1	132	3	Y	-0-	-0-				-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

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

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-				-0-
09	0	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-	-0-				-0-
10	0	8	-0-	8	20	1	1	7	3	N	-0-	-0-				-0-
11	0	8	-0-	8	28	1	1	7	3	N	-0-	-0-				-0-
12	0	9	-0-	9	37	1	1	8	3	N	-0-	-0-				-0-
01	0	8	-0-	8	45	1	1	7	3	N	-0-	-0-				-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-	-0-				8
09	0	177	-0-	177	177	15	1	161	3	N	1	6	1			3
						1	9									
10	0	177	-0-	177	354	14	1	163	3	N	-0-	-0-	1	1		2
11	0	170	-0-	170	524	13	1	157	3	N	-0-	-0-	1	1		1
12	0	168	-0-	168	692	13	1	155	3	N	-0-	-0-	1	1		-0-
01	0	176	-0-	176	868	13	1	163	3	N	-0-	-0-				-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

08	558 N	555	-0-	-3	-0-	35	1	520	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	0	568	-0-	568	568	35	1	533	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	547	-0-	547	1115	32	1	515	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	523	-0-	523	1638	32	1	491	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	455	-0-	455	2093	27	1	428	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	486	-0-	486	2579	30	1	456	2	Y	-0-	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

08	155 N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	3	N	-0-	-0-				-0-
09	0	89	-0-	89	89	6	1	83	3	N	-0-	-0-				-0-
10	0	66	-0-	66	155	4	1	62	3	N	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, J. W. 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728											
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
09	0	343	-0-	343	343	343	3	N	-0-		-0-
10	0	340	-0-	340	683	340	3	N	-0-		-0-
11	0	339	-0-	339	1022	339	3	N	-0-		-0-
12	0	343	-0-	343	1365	343	3	N	-0-		-0-
01	0	334	-0-	334	1699	334	3	N	-0-		-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572											
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-		-0-
09	0	453	-0-	453	453	453	2	Y	-0-		-0-
10	0	459	-0-	459	912	459	2	Y	-0-		-0-
11	0	427	-0-	427	1339	427	2	Y	-0-		-0-
12	0	429	-0-	429	1768	429	2	Y	-0-		-0-
01	0	429	-0-	429	2197	429	2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162											
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	5	9	1
						6	9				7
09	0	514	-0-	514	514	38	1	Y	-0-		7
10	0	523	-0-	523	1037	45	1	Y	6	11	1
						7	9				2
11	0	493	-0-	493	1530	40	1	Y	10	2	8
						11	9				10
12	0	494	-0-	494	2024	29	1	Y	2	2	8
						2	9				10
01	0	486	-0-	486	2510	37	1	Y	-0-	8	1
											2

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366											
08	806 N	570	-0-	-236	-0-	50	1	Y	-0-		12
09	0	486	-0-	486	486	36	1	Y	-0-		12
10	0	571	-0-	571	1057	50	1	Y	-0-		12
11	0	359	-0-	359	1416	30	1	Y	-0-		12
12	0	747	-0-	747	2163	45	1	Y	-0-		12
01	0	510	-0-	510	2673	38	1	Y	-0-		12

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926											
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	17	1	N	-0-		1
09	0	283	-0-	283	283	14	1	N	-0-		1
10	0	294	-0-	294	577	13	1	N	-0-		1
11	0	283	-0-	283	860	12	1	N	-0-		1
12	0	293	-0-	293	1153	13	1	N	-0-		1
01	0	291	-0-	291	1444	13	1	N	-0-		1

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157											
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
09	0	23	-0-	23	23	23	3	N	-0-		-0-
10	0	17	-0-	17	40	17	3	N	-0-		-0-
11	0	22	-0-	22	62	22	3	N	-0-		-0-
12	0	19	-0-	19	81	19	3	N	-0-		-0-
01	0	22	-0-	22	103	22	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SIMMONS RANCH		WELL #: 111		RRCID -> 235140		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883			
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	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #: 27		RRCID -> 235142		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496			
08	365	N	365	-0-	-0-	25	1	340	3	N	-0-
09	0		349	-0-	349	23	1	326	3	N	-0-
10	0		350	-0-	350	24	1	326	3	N	-0-
11	0		300	-0-	300	21	1	279	3	N	-0-
12	0		341	-0-	341	25	1	316	3	N	-0-
01	0		316	-0-	316	22	1	294	3	N	-0-

KELLY 126		WELL #: 16		RRCID -> 235144		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656			
08	186	N	168	-0-	-18	12	1	156	3	Y	-0-
09	0		166	-0-	166	11	1	155	3	Y	-0-
10	0		166	-0-	166	11	1	155	3	Y	-0-
11	0		161	-0-	161	11	1	150	3	Y	-0-
12	0		156	-0-	156	11	1	145	3	Y	-0-
01	0		156	-0-	156	11	1	145	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139S		RRCID -> 235145		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266			
08	31	N	14	-0-	-17	14	3			N	-0-
09	0		14	-0-	14	14	3			N	-0-
10	0		16	-0-	16	16	3			N	-0-
11	0		15	-0-	15	15	3			N	-0-
12	0		15	-0-	15	15	3			N	-0-
01	0		16	-0-	16	16	3			N	-0-

KELLY 126		WELL #: 24		RRCID -> 235153		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278			
08	371	N	371	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-
09	0		433	-0-	433	28	1	405	3	Y	-0-
10	0		217	-0-	217	15	1	202	3	Y	-0-
11	0		320	-0-	320	23	1	297	3	Y	-0-
12	0		203	-0-	203	15	1	188	3	Y	-0-
01	0		382	-0-	382	27	1	355	3	Y	-0-

GENINI		WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800			
08	14B2	EXT	7	-0-	7	20	1	6	3	N	-0-
09	0		6	-0-	6	26	1	5	3	N	-0-
10	0		7	-0-	7	33	1	6	3	N	-0-
11	0		7	-0-	7	40	1	6	3	N	-0-
12	0		6	-0-	6	46	6			N	-0-
01	0		7	-0-	7	53	7			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. D. 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052														
08	372 N	285	-0-	-87	-0-	16	1	269	3	N	-0-			11
09	0	237	-0-	237	237	12	1	225	3	N	-0-			11
10	0	192	-0-	192	429	9	1	183	3	N	-0-			11
11	0	168	-0-	168	597	7	1	161	3	N	-0-	8	1	3
12	0	247	-0-	247	844	11	1	236	3	N	-0-			3
01	0	246	-0-	246	1090	11	1	235	3	N	-0-	2	1	1

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980														
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	34	1	568	3	N	1	1	8	1
09	0	569	-0-	569	569	28	1	540	3	N	1			2
10	0	536	-0-	536	1105	24	1	511	3	N	1			3
11	0	486	-0-	486	1591	21	1	465	3	N	-0-	2	1	1
12	0	511	-0-	511	2102	23	1	487	3	N	1			2
01	0	432	-0-	432	2534	20	1	411	3	N	1	2	1	1

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536														
08	899 N	806	-0-	-93	-0-	55	1	751	2	Y	-0-			-0-
09	0	786	-0-	786	786	37	1	749	2	Y	-0-			-0-
10	0	761	-0-	761	1547	36	1	725	2	Y	-0-			-0-
11	0	746	-0-	746	2293	59	1	687	2	Y	-0-			-0-
12	0	807	-0-	807	3100	101	1	706	2	Y	-0-			-0-
01	0	833	-0-	833	3933	102	1	731	2	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856														
08	0 N	-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-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912														
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	0	91	-0-	91	91	91	3			N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99	190	99	3			N	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94	284	94	3			N	-0-			-0-
12	0	98	-0-	98	382	98	3			N	-0-			-0-
01	0	97	-0-	97	479	97	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776														
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
09	0	406	-0-	406	406	406	3			N	-0-			-0-
10	0	417	-0-	417	823	417	3			N	-0-			-0-
11	0	403	-0-	403	1226	403	3			N	-0-			-0-
12	0	412	-0-	412	1638	412	3			N	-0-			-0-
01	0	414	-0-	414	2052	411	3	3	9	N	3	3	8	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JOE FRIEND ESTATE 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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

REINHARDT 6		WELL #: 14		RRCID ->	235333	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6196 - 7504	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	34	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	51	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
12	0	21	-0-	21	72	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	94	2 1	20 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2077S		RRCID ->	235336	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4382 - 6126	
08	0 N	-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-

CANYON RANCH 113		WELL #: 10S		RRCID ->	235339	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	4438 - 5520	
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			-0-
09	0	275	-0-	275	275			N	-0-			-0-
10	0	306	-0-	306	581	306 3		N	-0-			-0-
11	0	269	-0-	269	850	269 3		N	-0-			-0-
12	0	348	-0-	348	1198	348 3		N	-0-			-0-
01	0	294	-0-	294	1492	291 3	3 9	N	-0-	3 8		-0-

HICKS 22		WELL #: 20		RRCID ->	235341	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6354 - 7472	
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2		Y	-0-			-0-
09	0	310	-0-	310	310	310 2		Y	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407	717	407 2		Y	-0-			-0-
11	0	370	-0-	370	1087	370 2		Y	-0-			-0-
12	0	439	-0-	439	1526	439 2		Y	-0-			-0-
01	0	448	-0-	448	1974	448 2		Y	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 14		RRCID ->	235343	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5411 - 6754	
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.		WELL #: 29		RRCID ->	235345	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	6661 - 7140	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-			1
09	0	10	-0-	10	10	2 1	8 3	N	-0-			1
10	0	9	-0-	9	19	1 1	8 3	N	-0-			1
11	0	5	-0-	5	24	5 3		N	-0-			1
12	0	1	-0-	1	25	1 3		N	-0-	1 1		-0-
01	0	2	-0-	2	27	2 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4D		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 142		WELL #: 4		RRCID -> 235378	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 5273	-		6806				
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	188	12	1	173	3	N	-0-			-0-
11	0	551	-0-	551	739	32	1	519	3	N	-0-			-0-
12	0	197	-0-	197	936	11	1	186	3	N	-0-			-0-
01	0	521	-0-	521	1457	30	1	491	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 30		RRCID -> 235379	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 6935	PERF. 5343	-		6720				
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	7	1	301	3	Y	-0-			-0-
09	0	305	-0-	305	305	8	1	297	3	Y	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	628	8	1	315	3	Y	-0-			-0-
11	0	311	-0-	311	939	8	1	303	3	Y	-0-			-0-
12	0	305	-0-	305	1244	5	1	300	3	Y	-0-			-0-
01	0	308	-0-	308	1552	7	1	301	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 27		RRCID -> 235381	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 5346	-		6860				
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.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	17	-0-	17	21	17	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 7071	PERF. 5306	-		6788				
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	N	-0-			-0-
09	0	183	-0-	183	183	5	1	178	3	N	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189	372	5	1	184	3	N	-0-			-0-
11	0	184	-0-	184	556	4	1	180	3	N	-0-			-0-
12	0	181	-0-	181	737	3	1	178	3	N	-0-			-0-
01	0	186	-0-	186	923	4	1	182	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 28		RRCID -> 235385	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 7246	PERF. 5484	-		7002				
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-			-0-
09	0	108	-0-	108	108	3	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114	222	3	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	332	3	1	107	3	Y	-0-			-0-
12	0	104	-0-	104	436	2	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	0	103	-0-	103	539	2	1	101	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 918S		RRCID -> 235594	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 4220	-		5580				
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	0	44	-0-	44	44	44	3			N	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	89	45	3			N	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	131	42	3			N	-0-			-0-
12	0	44	-0-	44	175	44	3			N	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	219	44	3			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 235595	COMPL. DATE 06/09/2007	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 5322	-		7857				
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
09	0	138	-0-	138	138	8	1	130	2	N	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127	265	8	1	119	2	N	-0-			-0-
11	0	113	-0-	113	378	7	1	106	2	N	-0-			-0-
12	0	129	-0-	129	507	8	1	121	2	N	-0-			-0-
01	0	144	-0-	144	651	9	1	135	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

KELLY 35		WELL #: 4A		RRCID -> 235597	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 7236	PERF. 5648	-		7024				
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
10	0	318	-0-	318	411	21	1	297	3	Y	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	497	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17	514	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	0	96	-0-	96	610	7	1	89	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 28		RRCID -> 235598	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 6686	PERF. 4996	-		6354				
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	44	1	285	3	Y	-0-			-0-
09	0	311	-0-	311	311	39	1	272	3	Y	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279	590	35	1	244	3	Y	-0-			-0-
11	0	279	-0-	279	869	35	1	244	3	Y	-0-			-0-
12	0	258	-0-	258	1127	28	1	230	3	Y	-0-			-0-
01	0	270	-0-	270	1397	30	1	240	3	Y	-0-			-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 235599	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5350	-		8520				
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-

SHURLEY 142		WELL #: 28		RRCID -> 235600	COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL DEPTH 7067	PERF. 5426	-		6840				
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	-0-			-0-
09	0	133	-0-	133	133	3	1	130	3	N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	273	3	1	137	3	N	-0-			-0-
11	0	130	-0-	130	403	3	1	127	3	N	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	528	2	1	123	3	N	-0-			-0-
01	0	132	-0-	132	660	3	1	129	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 8		RRCID -> 235601	COMPL. DATE 06/03/2007	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6675	-		7770				
08	837 N	726	-0-	-111	-0-	86	1	636	3	N	4			7
09	0	821	-0-	821	821	4	9	730	3	N	4			11
10	0	744	-0-	744	1565	4	9	656	3	N	15	5	1	21
11	0	797	-0-	797	2362	17	9	713	3	N	16			37
12	0	716	-0-	716	3078	66	1	647	3	N	9	14	1	32
01	0	831	-0-	831	3909	18	9	735	3	N	22	13	1	41

MAYER RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 235602	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 8021	PERF. 6652	-		7022				
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	10	1	70	3	N	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	9	1	50	3	N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	116	4	1	53	3	N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	166	4	1	46	3	N	-0-			-0-
12	0	44	-0-	44	210	3	1	41	3	N	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	252	3	1	39	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454												
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
09	0	69	-0-	69	69	69	3		N	-0-		-0-
10	0	59	-0-	59	128	59	3		N	-0-		-0-
11	0	63	-0-	63	191	63	3		N	-0-		-0-
12	0	74	-0-	74	265	74	3		N	-0-		-0-
01	0	67	-0-	67	332	67	3		N	-0-		-0-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208												
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	19	1	238 3	Y	-0-		4
09	0	251	-0-	251	251	20	1	231 3	Y	-0-		4
10	0	256	-0-	256	507	19	1	237 3	Y	-0-		4
11	0	251	-0-	251	758	19	1	232 3	Y	-0-	4 1	-0-
12	0	238	-0-	238	996	17	1	221 3	Y	-0-		-0-
01	0	254	-0-	254	1250	20	1	234 3	Y	-0-		-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830												
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-		-0-
09	0	361	-0-	361	361	361	3		N	-0-		-0-
10	0	369	-0-	369	730	369	3		N	-0-		-0-
11	0	342	-0-	342	1072	342	3		N	-0-		-0-
12	0	355	-0-	355	1427	355	3		N	-0-		-0-
01	0	278	-0-	278	1705	278	3		N	-0-		-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042												
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149 3	Y	-0-		-0-
09	0	161	-0-	161	161	12	1	149 3	Y	-0-		-0-
10	0	159	-0-	159	320	14	1	145 3	Y	-0-		-0-
11	0	152	-0-	152	472	13	1	139 3	Y	-0-		-0-
12	0	162	-0-	162	634	10	1	152 3	Y	-0-		-0-
01	0	158	-0-	158	792	12	1	146 3	Y	-0-		-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380												
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
09	0	122	-0-	122	122	122	2		Y	-0-		-0-
10	0	120	-0-	120	242	120	2		Y	-0-		-0-
11	0	113	-0-	113	355	113	2		Y	-0-		-0-
12	0	110	-0-	110	465	110	2		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	465				Y	-0-		-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676												
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	732 3	Y	-0-		1
09	0	769	-0-	769	769	69	1	700 3	Y	-0-		1
10	0	782	-0-	782	1551	73	1	709 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0	772	-0-	772	2323	87	1	685 3	Y	-0-		-0-
12	0	774	-0-	774	3097	93	1	681 3	Y	-0-		-0-
01	0	800	-0-	800	3897	91	1	708 3	Y	-0-	1 8	-0-
						1	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 7		RRCID -> 235798		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	53	1	527	3	Y	-0-
09	0	537	-0-	537	537	48	1	489	3	Y	-0-
10	0	595	-0-	595	1132	56	1	539	3	Y	-0-
11	0	564	-0-	564	1696	64	1	500	3	Y	-0-
12	0	477	-0-	477	2173	57	1	420	3	Y	-0-
01	0	584	-0-	584	2757	67	1	517	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235801		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898		
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	38	1	625	3	N	-0-
09	0	629	-0-	629	629	31	1	598	3	N	-0-
10	0	639	-0-	639	1268	29	1	610	3	N	-0-
11	0	616	-0-	616	1884	27	1	589	3	N	-0-
12	0	629	-0-	629	2513	28	1	601	3	N	-0-
01	0	626	-0-	626	3139	29	1	597	3	N	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933		
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	4	1	158	3	N	-0-
09	0	158	-0-	158	158	4	1	154	3	N	-0-
10	0	166	-0-	166	324	4	1	162	3	N	-0-
11	0	160	-0-	160	484	4	1	156	3	N	-0-
12	0	158	-0-	158	642	3	1	155	3	N	-0-
01	0	159	-0-	159	801	4	1	155	3	N	-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 235806		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514		
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-

FRIEND 25		WELL #: 1		RRCID -> 235807		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168		
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	122	1	291	2	Y	-0-
09	0	381	-0-	381	381	111	1	270	2	Y	-0-
10	0	398	-0-	398	779	115	1	283	2	Y	-0-
11	0	379	-0-	379	1158	120	1	259	2	Y	-0-
12	0	374	-0-	374	1532	135	1	239	2	Y	-0-
01	0	393	-0-	393	1925	137	1	256	2	Y	-0-

HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235809		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454		
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-
09	0	260	-0-	260	260	260	2			Y	-0-
10	0	262	-0-	262	522	262	2			Y	-0-
11	0	249	-0-	249	771	249	2			Y	-0-
12	0	249	-0-	249	1020	249	2			Y	-0-
01	0	248	-0-	248	1268	248	2			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
				875310		COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6688	-	8080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	241	-0-	-7	-0-	31	1	208	3	N	2		6		
09	0	226	-0-	226	226	34	1	192	3	N	-0-	1 1	5		
10	0	231	-0-	231	457	16	1	209	3	N	5		10		
11	0	236	-0-	236	693	16	1	206	3	N	13	4 1	19		
12	0	232	-0-	232	925	14	9	214	3	N	2	10 1	11		
01	0	244	-0-	244	1169	16	1	216	3	N	10	5 1	16		
						2	9								
						17	1								
						11	9								

MAYER RANCH H				WELL #: 803	RRCID -> 235815	COMPL. DATE 06/09/2007				TOTAL DEPTH	8253	PERF.	6866	-	8052
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	27	1	185	3	N	1		2		
09	0	194	-0-	194	194	29	1	164	3	N	1	1 1	2		
10	0	207	-0-	207	401	15	1	190	3	N	2		4		
11	0	193	-0-	193	594	14	1	177	3	N	2	1 1	5		
12	0	131	-0-	131	725	9	1	118	3	N	4	3 1	6		
01	0	162	-0-	162	887	4	9	150	3	N	-0-	2 1	4		
						12	1								

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"				WELL #: 7	RRCID -> 235821	COMPL. DATE 06/23/2007				TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6578	-	7886
08	992 N	949	-0-	-43	-0-	113	1	836	3	N	-0-		31		
09	0	906	-0-	906	906	96	1	810	3	N	-0-		31		
10	0	611	-0-	611	1517	60	1	551	3	N	-0-	12 1	19		
11	0	500	-0-	500	2017	42	1	458	3	N	-0-		19		
12	0	961	-0-	961	2978	81	1	880	3	N	-0-	7 1	12		
01	0	828	-0-	828	3806	74	1	753	3	N	1	5 1	1 8		
						1	9						7		

MAYER 15				WELL #: 19	RRCID -> 235913	COMPL. DATE 05/02/2007				TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6480	-	8034
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	22	1	279	3	Y	1	1 8	11		
09	0	286	-0-	286	286	23	1	263	3	Y	-0-		11		
10	0	302	-0-	302	588	23	1	279	3	Y	-0-		11		
11	0	288	-0-	288	876	21	1	267	3	Y	-0-	11 1	-0-		
12	0	278	-0-	278	1154	20	1	258	3	Y	-0-		-0-		
01	0	287	-0-	287	1441	22	1	265	3	Y	-0-		-0-		

RICHARDSON 139				WELL #: 11	RRCID -> 235915	COMPL. DATE 05/12/2007				TOTAL DEPTH	8366	PERF.	6132	-	8110
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-		-0-		
09	0	114	-0-	114	114	8	1	106	3	Y	-0-		-0-		
10	0	120	-0-	120	234	10	1	110	3	Y	-0-		-0-		
11	0	112	-0-	112	346	9	1	103	3	Y	-0-		-0-		
12	0	112	-0-	112	458	7	1	105	3	Y	-0-		-0-		
01	0	63	-0-	63	521	5	1	58	3	Y	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235917		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410				
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	403 N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	3	N	-0-	-0-
09	0	368	-0-	368	368	23	1	345	3	N	-0-	-0-
10	0	368	-0-	368	736	22	1	346	3	N	-0-	-0-
11	0	347	-0-	347	1083	19	1	328	3	N	-0-	-0-
12	0	342	-0-	342	1425	24	1	318	3	N	-0-	-0-
01	0	341	-0-	341	1766	22	1	319	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235921		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932				
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-	-0-	-0-
09	0	18	-0-	18	18	18	3		N	-0-	-0-	-0-
10	0	20	-0-	20	38	20	3		N	-0-	-0-	-0-
11	0	20	-0-	20	58	20	3		N	-0-	-0-	-0-
12	0	20	-0-	20	78	20	3		N	-0-	-0-	-0-
01	0	21	-0-	21	99	21	3		N	-0-	-0-	-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235925		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132				
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-	-0-
09	0	141	-0-	141	141	12	1	129	3	N	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	279	11	1	127	3	N	-0-	-0-
11	0	83	-0-	83	362	6	1	77	3	N	-0-	-0-
12	0	15	-0-	15	377	1	1	14	3	N	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	406	2	1	27	3	N	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 11		RRCID -> 236166		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730				
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
09	0	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	13	1	3		N	-0-	-0-	-0-
11	0	3	-0-	3	16	3	3		N	-0-	-0-	-0-
12	0	4	-0-	4	20	4	3		N	-0-	-0-	-0-
01	0	5	-0-	5	25	5	3		N	-0-	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642				
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-

SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829				
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-	-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-	-0-	-0-
10	0	5	-0-	5	9	5	3		N	-0-	-0-	-0-
11	0	5	-0-	5	14	5	3		N	-0-	-0-	-0-
12	0	6	-0-	6	20	6	3		N	-0-	-0-	-0-
01	0	6	-0-	6	26	6	3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146				
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) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 15		RRCID ->	236170	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	5010	-	6546	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	-0-			-0-
09	0	323	-0-	323	323	21	1	302	3	Y	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	650	22	1	305	3	Y	-0-			-0-
11	0	321	-0-	321	971	23	1	298	3	Y	-0-			-0-
12	0	316	-0-	316	1287	23	1	293	3	Y	-0-			-0-
01	0	322	-0-	322	1609	23	1	299	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1138S		RRCID ->	236172	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	4618	-	6296	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 15		WELL #: 20		RRCID ->	236176	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6509	-	7910	
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	19	1	233	3	Y	-0-			-0-
09	0	441	-0-	441	441	36	1	405	3	Y	-0-			-0-
10	0	400	-0-	400	841	30	1	370	3	Y	-0-			-0-
11	0	366	-0-	366	1207	27	1	339	3	Y	-0-			-0-
12	0	453	-0-	453	1660	33	1	420	3	Y	-0-			-0-
01	0	376	-0-	376	2036	29	1	347	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID ->	236179	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6558	-	7870	
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	73	1	540	3	N	-0-			-0-
09	0	595	-0-	595	595	63	1	532	3	N	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	1187	58	1	534	3	N	-0-			-0-
11	0	568	-0-	568	1755	48	1	520	3	N	-0-			-0-
12	0	597	-0-	597	2352	50	1	547	3	N	-0-			-0-
01	0	584	-0-	584	2936	52	1	532	3	N	-0-			-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 4		RRCID ->	236281	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	7324	-	8000	
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	66	1	691	3	Y	9	3	1	18
09	0	705	-0-	705	705	65	1	639	3	Y	1	7	1	12
10	0	1014	-0-	1014	1719	87	1	913	3	Y	13	7	1	18
11	0	953	-0-	953	2672	80	1	864	3	Y	8	4	1	22
12	0	929	-0-	929	3601	79	1	848	3	Y	2	8	1	16
01	0	885	-0-	885	4486	74	1	793	3	Y	16	9	1	23

WILSON DUKE 173		WELL #: 18		RRCID ->	236282	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5674	-	7982	
08	0 N	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 9217S		RRCID -> 236284	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH 6888	PERF. 4744	-		5626							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116						N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 3		RRCID -> 236285	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 7243	PERF. 5422	-		6672							
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-						-0-
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-						-0-
10	0	13	-0-	13	24	1	1	12	3	N	-0-						-0-
11	0	25	-0-	25	49	1	1	24	3	N	-0-						-0-
12	0	46	-0-	46	95	3	1	43	3	N	-0-						-0-
01	0	35	-0-	35	130	2	1	33	3	N	-0-						-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 18		RRCID -> 236287	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 8707	PERF. 5684	-		7120							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HICKS 22		WELL #: 19		RRCID -> 236350	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 6352	-		8474							
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-						-0-
09	0	230	-0-	230	230					Y	-0-						-0-
10	0	279	-0-	279	509	279	2			Y	-0-						-0-
11	0	82	-0-	82	591	82	2			Y	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	591					Y	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	591					Y	-0-						-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 304		RRCID -> 236354	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6882	-		9028							
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-						-0-
09	0	244	-0-	244	244	12	1	232	2	Y	-0-						-0-
10	0	241	-0-	241	485	11	1	230	2	Y	-0-						-0-
11	0	243	-0-	243	728	19	1	224	2	Y	-0-						-0-
12	0	245	-0-	245	973	31	1	214	2	Y	-0-						-0-
01	0	247	-0-	247	1220	30	1	217	2	Y	-0-						-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 10		RRCID -> 236407	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 7271	PERF. 5472	-		6672							
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-						-0-
09	0	156	-0-	156	156	10	1	146	3	N	-0-						-0-
10	0	153	-0-	153	309	10	1	143	3	N	-0-						-0-
11	0	166	-0-	166	475	10	1	156	3	N	-0-						-0-
12	0	170	-0-	170	645	10	1	160	3	N	-0-						-0-
01	0	466	-0-	466	1111	27	1	439	3	N	-0-						-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 9		RRCID -> 236408	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 7109	PERF. 5512	-		6744							
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	3	N	-0-						6
09	0	274	-0-	274	274	17	1	257	3	N	-0-						6
10	0	271	-0-	271	545	17	1	254	3	N	-0-						6
11	0	251	-0-	251	796	14	1	237	3	N	-0-						6
12	0	264	-0-	264	1060	15	1	249	3	N	-0-						6
01	0	252	-0-	252	1312	15	1	237	3	N	-0-						6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
09	0	74	-0-	74	74	8	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	148	8	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	223	8	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	306	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	394	6	1	82	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

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-

CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	164	84	3			N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77	241	77	3			N	-0-			-0-
12	0	78	-0-	78	319	78	3			N	-0-			-0-
01	0	79	-0-	79	398	79	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

08	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09	0	245	-0-	245	245	245	3			N	-0-			-0-
10	0	361	-0-	361	606	361	3			N	-0-			-0-
11	0	321	-0-	321	927	321	3			N	-0-			-0-
12	0	448	-0-	448	1375	448	3			N	-0-			-0-
01	0	454	-0-	454	1829	454	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	0	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	28	14	3			N	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	44	16	3			N	-0-			-0-
12	0	14	-0-	14	58	14	3			N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	72	14	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09	0	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	53	20	3			N	-0-			-0-
11	0	18	-0-	18	71	18	3			N	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	87	16	3			N	-0-			-0-
01	0	43	-0-	43	130	43	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 23		WELL #: 15		RRCID -> 236501		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6356 - 7524	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	2	Y	-0-		-0-
10	0	60	-0-	60	123	60	2	Y	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	181	58	2	Y	-0-		-0-
12	0	57	-0-	57	238	57	2	Y	-0-		-0-
01	0	56	-0-	56	294	56	2	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1126E		RRCID -> 236502		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 4396 - 6292	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
09	0	19	-0-	19	19	19	3	N	-0-		-0-
10	0	19	-0-	19	38	19	3	N	-0-		-0-
11	0	18	-0-	18	56	18	3	N	-0-		-0-
12	0	18	-0-	18	74	18	3	N	-0-		-0-
01	0	19	-0-	19	93	19	3	N	-0-		-0-

HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236504		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 6319 - 8504	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
09	0	194	-0-	194	194	194	2	Y	-0-		-0-
10	0	198	-0-	198	392	198	2	Y	-0-		-0-
11	0	183	-0-	183	575	183	2	Y	-0-		-0-
12	0	179	-0-	179	754	179	2	Y	-0-		-0-
01	0	170	-0-	170	924	170	2	Y	-0-		-0-

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236516		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7174 - 8562	
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	124	1	667 3	N	-0-	-0-
09	0	764	-0-	764	764	103	1	661 3	N	-0-	-0-
10	0	782	-0-	782	1546	70	1	712 3	N	-0-	-0-
11	0	744	-0-	744	2290	93	1	651 3	N	-0-	-0-
12	0	751	-0-	751	3041	101	1	650 3	N	-0-	-0-
01	0	753	-0-	753	3794	68	1	685 3	N	-0-	-0-

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	434 N	343	-0-	-91	-0-	8	1	335 3	N	-0-	-0-
09	0	305	-0-	305	305	8	1	297 3	N	-0-	-0-
10	0	375	-0-	375	680	9	1	366 3	N	-0-	-0-
11	0	354	-0-	354	1034	9	1	345 3	N	-0-	-0-
12	0	342	-0-	342	1376	6	1	336 3	N	-0-	-0-
01	0	307	-0-	307	1683	7	1	300 3	N	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 23		RRCID -> 236529		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 5484 - 7024	
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-	-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	3		N	-0-	-0-
10	0	5	-0-	5	13	5	3		N	-0-	-0-
11	0	5	-0-	5	18	5	3		N	-0-	-0-
12	0	8	-0-	8	26	8	3		N	-0-	-0-
01	0	15	-0-	15	41	15	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852												
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	42	1	289	3	N	-0-	-0-
09	0	315	-0-	315	315	48	1	267	3	N	-0-	-0-
10	0	317	-0-	317	632	23	1	294	3	N	-0-	-0-
11	0	308	-0-	308	940	22	1	286	3	N	-0-	-0-
12	0	329	-0-	329	1269	23	1	306	3	N	-0-	-0-
01	0	353	-0-	353	1622	25	1	328	3	N	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406												
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	15	1	216	3	N	-0-	1
09	0	214	-0-	214	214	17	1	191	3	N	5	3 1 3
10	0	202	-0-	202	416	16	1	185	3	N	1	1 1 3
11	0	180	-0-	180	596	12	1	167	3	N	1	2 1 2
12	0	210	-0-	210	806	14	1	192	3	N	4	2 1 4
01	0	223	-0-	223	1029	16	1	205	3	N	2	5 1 1
SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100												
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	N	-0-	-0-
09	0	108	-0-	108	108	3	1	105	3	N	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78	186	2	1	76	3	N	-0-	-0-
11	0	125	-0-	125	311	3	1	122	3	N	-0-	-0-
12	0	125	-0-	125	436	2	1	123	3	N	-0-	-0-
01	0	100	-0-	100	536	2	1	98	3	N	-0-	-0-
SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368												
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-	-0-
09	0	115	-0-	115	115	7	1	108	3	N	-0-	-0-
10	0	119	-0-	119	234	8	1	111	3	N	-0-	-0-
11	0	110	-0-	110	344	6	1	104	3	N	-0-	-0-
12	0	113	-0-	113	457	6	1	107	3	N	-0-	-0-
01	0	115	-0-	115	572	7	1	108	3	N	-0-	-0-
SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750												
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	3	N	-0-	13
09	0	303	-0-	303	303	19	1	284	3	N	-0-	13
10	0	297	-0-	297	600	19	1	278	3	N	-0-	13
11	0	290	-0-	290	890	17	1	273	3	N	-0-	13
12	0	289	-0-	289	1179	16	1	273	3	N	-0-	13
01	0	274	-0-	274	1453	16	1	258	3	N	-0-	13
SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174												
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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

SHURLEY 141		WELL #: 25		RRCID -> 236640		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 7160			PERF. 5826 - 6916		
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	2	1	84	3	Y	-0-			-0-
09	0	82	-0-	82	82	2	1	80	3	Y	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	168	2	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	249	2	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	0	79	-0-	79	328	1	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	0	79	-0-	79	407	2	1	77	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 25		RRCID -> 236640		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 7082			PERF. 5332 - 6770		
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	3	1	150	3	N	-0-			-0-
09	0	150	-0-	150	150	4	1	146	3	N	-0-			-0-
10	0	152	-0-	152	302	4	1	148	3	N	-0-			-0-
11	0	139	-0-	139	441	3	1	136	3	N	-0-			-0-
12	0	137	-0-	137	578	2	1	135	3	N	-0-			-0-
01	0	135	-0-	135	713	3	1	132	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 6		RRCID -> 236642		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6975			PERF. 5353 - 6716		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-			-0-
12	0	250	-0-	250	253	14	1	236	3	N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	258	5	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 113S		RRCID -> 236644		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 5011			PERF. 3146 - 4138		
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 148		WELL #: 13		RRCID -> 236648		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 7139			PERF. 5494 - 6882		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	1	1	58	3	N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	123	2	1	62	3	N	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	184	1	1	60	3	N	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	244	1	1	59	3	N	-0-			-0-
01	0	60	-0-	60	304	1	1	59	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 8		RRCID -> 236661		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 7075			PERF. 5304 - 6852		
08	403 N	289	-0-	-114	-0-	18	1	271	3	N	-0-			1
09	0	338	-0-	338	338	21	1	317	3	N	-0-			1
10	0	174	-0-	174	512	11	1	163	3	N	-0-			1
11	0	66	-0-	66	578	4	1	62	3	N	-0-			1
12	0	149	-0-	149	727	8	1	141	3	N	-0-			1
01	0	257	-0-	257	984	15	1	242	3	N	-0-			1

SHURLEY 166		WELL #: 26		RRCID -> 236668		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 6747 - 6904		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-			-0-
09	0	32	-0-	32	32	1	1	31	3	N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	65	1	1	32	3	N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	96	1	1	30	3	N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	127	1	1	30	3	N	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	158	1	1	30	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 917S		RRCID -> 236672		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 6994			PERF. 4835 - 5632		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	9	5	3			N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	11	2	3			N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 25		RRCID -> 236674		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 6374			PERF. 4867 - 6156		
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
09	0	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-			-0-
10	0	218	-0-	218	444	218	3			Y	-0-			-0-
11	0	200	-0-	200	644	200	3			Y	-0-			-0-
12	0	206	-0-	206	850	206	3			Y	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	998	2	1	146	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 8		WELL #: 2		RRCID -> 236675		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 7400 - 7736		
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	N	-0-			1
09	0	227	-0-	227	227	11	1	216	3	N	-0-			1
10	0	233	-0-	233	460	10	1	223	3	N	-0-			1
11	0	220	-0-	220	680	10	1	210	3	N	-0-			1
12	0	226	-0-	226	906	10	1	216	3	N	-0-			1
01	0	226	-0-	226	1132	10	1	216	3	N	-0-			1

MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236691		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 6494 - 7738		
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
09	0	177	-0-	177	177	14	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	362	14	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175	537	13	1	162	3	Y	-0-			-0-
12	0	193	-0-	193	730	14	1	179	3	Y	-0-			-0-
01	0	189	-0-	189	919	15	1	174	3	Y	-0-			-0-

BLOODWORTH		WELL #: 705		RRCID -> 236716		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 7388 - 7840		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 4		RRCID -> 236717		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6675			PERF. 4512 - 5020		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			2
09	0	61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-			2
10	0	69	-0-	69	130	5	1	64	3	Y	-0-			2
11	0	66	-0-	66	196	5	1	61	3	Y	-0-			2
12	0	57	-0-	57	253	3	1	54	3	Y	-0-			2
01	0	57	-0-	57	310	57	3			Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 20		WELL #: 7		RRCID -> 236718	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 5060	PERF. 4190	-		4818				
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	108	1	125	3	N	-0-			-0-
09	0	245	-0-	245	245	110	1	135	3	N	-0-			-0-
10	0	264	-0-	264	509	112	1	152	3	N	-0-			-0-
11	0	312	-0-	312	821	116	1	196	3	N	-0-			-0-
12	0	294	-0-	294	1115	110	1	184	3	N	-0-			-0-
01	0	266	-0-	266	1381	106	1	160	3	N	-0-			-0-

MAYER 20		WELL #: 7		RRCID -> 236719	COMPL. DATE 09/09/2007	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 6406	-		7464				
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
09	0	125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	237	112	2			Y	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	332	95	2			Y	-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	445	113	2			Y	-0-			-0-
01	0	145	-0-	145	590	145	2			Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID -> 236721	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 7109	PERF. 6596	-		6840				
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	26	1	389	3	N	-0-			-0-
09	0	369	-0-	369	369	23	1	346	3	N	-0-			-0-
10	0	528	-0-	528	897	34	1	494	3	N	-0-			-0-
11	0	509	-0-	509	1406	29	1	480	3	N	-0-			-0-
12	0	519	-0-	519	1925	29	1	490	3	N	-0-			-0-
01	0	503	-0-	503	2428	29	1	474	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 29		RRCID -> 236722	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 7268	PERF. 5608	-		6096				
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 #: 9218S		RRCID -> 236723	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4785	-		5120				
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236724	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6590	-		7864				
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	3	N	-0-			-0-
09	0	84	-0-	84	84	13	1	71	3	N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	136	4	1	48	3	N	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	175	3	1	36	3	N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	206	2	1	29	3	N	-0-			-0-
01	0	16	-0-	16	222	1	1	15	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236726		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	191	1	442	3	N	-0-		29
09	0	504	-0-	504	504	156	1	348	3	N	-0-	7 1	22
10	0	514	-0-	514	1018	171	1	342	3	N	1	1 8	22
11	0	476	-0-	476	1494	164	1	311	3	N	1	6 1	17
12	0	488	-0-	488	1982	169	1	319	3	N	-0-	9 1	8
01	0	474	-0-	474	2456	168	1	306	3	N	-0-	3 1	5

CANYON RANCH		WELL #: 1068X		RRCID -> 236773		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 35		WELL #: 5		RRCID -> 236774		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	1	1 1	3
09	0	130	-0-	130	130	125	3	1	9	N	1	2 1	2
10	0	137	-0-	137	267	117	3	1	9	N	2	1 1	3
11	0	125	-0-	125	392	11	1	114	3	N	1	1 1	3
12	0	125	-0-	125	517	10	1	115	3	N	-0-	1 1	2
01	0	127	-0-	127	644	10	1	115	3	N	2	1 1	3

SHURLEY RR 1A		WELL #: 9		RRCID -> 236775		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992				
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	39	1	590	3	N	-0-		4
09	0	660	-0-	660	660	41	1	619	3	N	-0-		4
10	0	649	-0-	649	1309	42	1	607	3	N	-0-		4
11	0	648	-0-	648	1957	37	1	610	3	N	1		5
12	0	651	-0-	651	2608	1	9	614	3	N	-0-		5
01	0	641	-0-	641	3249	37	1	604	3	N	-0-		5

CANYON RANCH 107		WELL #: 13E		RRCID -> 236776		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378				
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-		-0-
09	0	353	-0-	353	353	353	3			N	-0-		-0-
10	0	363	-0-	363	716	363	3			N	-0-		-0-
11	0	350	-0-	350	1066	350	3			N	-0-		-0-
12	0	364	-0-	364	1430	364	3			N	-0-		-0-
01	0	363	-0-	363	1793	363	3			N	-0-		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 16		RRCID -> 236777		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860				
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	6	1	243	3	Y	-0-		-0-
09	0	244	-0-	244	244	6	1	238	3	Y	-0-		-0-
10	0	255	-0-	255	499	6	1	249	3	Y	-0-		-0-
11	0	248	-0-	248	747	6	1	242	3	Y	-0-		-0-
12	0	240	-0-	240	987	4	1	236	3	Y	-0-		-0-
01	0	240	-0-	240	1227	6	1	234	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630																
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	0	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	127	33	2			Y	-0-					-0-
11	0	19	-0-	19	146	19	2			Y	-0-					-0-
12	0	115	-0-	115	261	115	2			Y	-0-					-0-
01	0	209	-0-	209	470	209	2			Y	-0-					-0-

WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398																
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					1
09	0	382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-					1
10	0	383	-0-	383	765	383	2			Y	-0-					1
11	0	374	-0-	374	1139	374	2			Y	-0-					1
12	0	358	-0-	358	1497	358	2			Y	-0-					1
01	0	377	-0-	377	1874	377	2			Y	-0-					1

WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434																
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	93	1	504	3	Y	-0-					7
09	0	571	-0-	571	571	74	1	479	3	Y	16					23
						18	9									
10	0	589	-0-	589	1160	53	1	536	3	Y	-0-					23
11	0	565	-0-	565	1725	71	1	494	3	Y	-0-	15	1			8
12	0	634	-0-	634	2359	79	1	507	3	Y	44	16	1			36
						48	9									
01	0	622	-0-	622	2981	56	1	566	3	Y	-0-					36

WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910																
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-

WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212																
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					1
09	0	1056	-0-	1056	1056	1056	3			N	-0-					1
10	0	1094	-0-	1094	2150	1094	3			N	-0-					1
11	0	1051	-0-	1051	3201	1051	3			N	-0-					1
12	0	1071	-0-	1071	4272	1071	3			N	-0-					1
01	0	1046	-0-	1046	5318	1046	3			N	-0-					1

WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526																
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D. 26		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 236830	COMPL. DATE 09/30/2007	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6656	-		6840				
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	17	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	82	6	1	59	3	N	-0-			-0-
12	0	427	-0-	427	509	25	1	402	3	N	-0-			-0-
01	0	320	-0-	320	829	3	1	317	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 14S		RRCID -> 236831	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 4366	-		6032				
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	102	1	855	3	N	-0-			1
09	0	922	-0-	922	922	98	1	824	3	N	-0-			1
10	0	933	-0-	933	1855	102	1	831	3	N	-0-			1
11	0	882	-0-	882	2737	99	1	783	3	N	-0-			1
12	0	897	-0-	897	3634	102	1	795	3	N	-0-			1
01	0	879	-0-	879	4513	102	1	777	3	N	-0-			1

SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236835	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 5454	-		8122				
08	651 N	555	-0-	-96	-0-	35	1	520	3	N	-0-			2
09	0	594	-0-	594	594	37	1	557	3	N	-0-			2
10	0	585	-0-	585	1179	38	1	547	3	N	-0-			2
11	0	589	-0-	589	1768	34	1	555	3	N	-0-			2
12	0	578	-0-	578	2346	33	1	545	3	N	-0-			2
01	0	579	-0-	579	2925	34	1	545	3	N	-0-			2

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236853	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6092	-		7417				
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-

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236890	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 5546	-		8118				
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			41
09	0	33	-0-	33	33	1	1	32	3	Y	-0-	32	1	9
10	0	3	-0-	3	36	3	3			Y	-0-	4	1	5
11	0	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-	2	1	4
12	0	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-	2	1	2
01	0	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-	1	1	1

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236893	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 8836	PERF. 6412	-		8290				
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-			1
09	0	206	-0-	206	206	206	2			Y	-0-			1
10	0	210	-0-	210	416	210	2			Y	-0-			1
11	0	201	-0-	201	617	201	2			Y	-0-			1
12	0	201	-0-	201	818	201	2			Y	-0-			1
01	0	200	-0-	200	1018	200	2			Y	-0-			1

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236897	COMPL. DATE 09/30/2007	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 6356	-		8416				
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-			2
09	0	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-			2
10	0	294	-0-	294	885	294	2			Y	-0-			2
11	0	351	-0-	351	1236	351	2			Y	-0-			2
12	0	472	-0-	472	1708	472	2			Y	-0-			2
01	0	493	-0-	493	2201	493	2			Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236899	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5530	-		7790				
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6	17	6	3			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236901	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5578	-		8190				
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	N	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	352	9	1	343	3	N	-0-			-0-
10	0	370	-0-	370	722	9	1	361	3	N	-0-			-0-
11	0	357	-0-	357	1079	9	1	348	3	N	-0-			-0-
12	0	311	-0-	311	1390	5	1	306	3	N	-0-			-0-
01	0	331	-0-	331	1721	8	1	323	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 5		RRCID -> 237198	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 5426	-		6656				
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	16	1	236	3	N	-0-			2
09	0	329	-0-	329	329	21	1	308	3	N	-0-			2
10	0	317	-0-	317	646	20	1	297	3	N	-0-			2
11	0	318	-0-	318	964	18	1	300	3	N	-0-			2
12	0	72	-0-	72	1036	4	1	68	3	N	-0-			2
01	0	92	-0-	92	1128	5	1	87	3	N	-0-			2

SHURLEY 147		WELL #: 31		RRCID -> 237201	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 5396	-		6530				
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68	133	2	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	197	2	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	0	63	-0-	63	260	1	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63	323	1	1	62	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 15		RRCID -> 237208	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 7102	PERF. 5496	-		6904				
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	4	1	175	3	Y	-0-			-0-
09	0	198	-0-	198	198	5	1	193	3	Y	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210	408	5	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	0	203	-0-	203	611	5	1	198	3	Y	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	803	3	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	0	199	-0-	199	1002	5	1	194	3	Y	-0-			-0-

HOLMAN, A. D.		WELL #: 2603		RRCID -> 237210	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 6901	PERF. 6602	-		6680				
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	17	1	194	3	N	-0-			-0-
09	0	198	-0-	198	198	16	1	182	3	N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	405	18	1	189	3	N	-0-			-0-
11	0	191	-0-	191	596	19	1	172	3	N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	788	11	1	181	3	N	-0-			-0-
01	0	179	-0-	179	967	2	1	177	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
M	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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
		WELL #: 14		RRCID -> 237214	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 7193	PERF. 5479 - 6894					
08	310 N	45	-0-	-265	-0-	1 1	44 3	Y	-0-			10
09	0	298	-0-	298	298	7 1	280 3	Y	10	13 1		7
10	0	331	-0-	331	629	11 9						
11	0	258	-0-	258	887	8 1	322 3	Y	1	3 1		5
12	0	319	-0-	319	1206	1 9						
01	0	184	-0-	184	1390	6 1	251 3	Y	1	2 1		4
						1 9						
						5 1	295 3	Y	17	6 1		15
						19 9						
						4 1	179 3	Y	1	10 1		6
						1 9						

GALBREATH 67		WELL #: 6		RRCID -> 237234	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5780 - 6018					
08	0 N	-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	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-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 5		RRCID -> 237236	COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 5436 - 6788					
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	57 1	849 3	N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	1 1	11 3	N	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	183	11 1	160 3	N	-0-			-0-
11	0	208	-0-	208	391	12 1	196 3	N	-0-			-0-
12	0	250	-0-	250	641	14 1	236 3	N	-0-			-0-
01	0	240	-0-	240	881	14 1	226 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 6		RRCID -> 237239	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 8278	PERF. 5415 - 6664					
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	30 1	445 3	N	-0-			6
09	0	447	-0-	447	447	28 1	419 3	N	-0-			6
10	0	446	-0-	446	893	29 1	417 3	N	-0-			6
11	0	471	-0-	471	1364	27 1	444 3	N	-0-			6
12	0	510	-0-	510	1874	29 1	481 3	N	-0-			6
01	0	479	-0-	479	2353	28 1	451 3	N	-0-			6

SHURLEY RR 1A		WELL #: 13		RRCID -> 237249	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 5496 - 7298					
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 3	N	-0-			-0-
09	0	150	-0-	150	150	9 1	141 3	N	-0-			-0-
10	0	151	-0-	151	301	10 1	141 3	N	-0-			-0-
11	0	152	-0-	152	453	9 1	143 3	N	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	609	9 1	147 3	N	-0-			-0-
01	0	149	-0-	149	758	9 1	140 3	N	-0-			-0-

GALBREATH 65		WELL #: 9		RRCID -> 237303	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 6087	PERF. 4762 - 5880					
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	Y	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	49	5 1	44 3	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212														
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-
09	0	108	-0-	108	108	5	1	103	3	N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	213	5	1	100	3	N	-0-			-0-
11	0	103	-0-	103	316	5	1	98	3	N	-0-			-0-
12	0	101	-0-	101	417	5	1	96	3	N	-0-			-0-
01	0	100	-0-	100	517	5	1	95	3	N	-0-			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226														
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50	2	1	48	3	N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	101	2	1	49	3	N	-0-			-0-
11	0	48	-0-	48	149	2	1	46	3	N	-0-			-0-
12	0	48	-0-	48	197	2	1	46	3	N	-0-			-0-
01	0	48	-0-	48	245	2	1	46	3	N	-0-			-0-

WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393														
08	0 N	-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	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-

WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305														
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-			-0-
09	0	359	-0-	359	359	3				N	-0-			-0-
10	0	352	-0-	352	711	3				N	-0-			-0-
11	0	319	-0-	319	1030	3				N	-0-			-0-
12	0	244	-0-	244	1274	3				N	-0-			-0-
01	0	205	-0-	205	1479	3	1	202	3	N	-0-			-0-

WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386														
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	36	1	425	3	Y	-0-			-0-
09	0	444	-0-	444	444	35	1	409	3	Y	-0-			-0-
10	0	462	-0-	462	906	36	1	426	3	Y	-0-			-0-
11	0	445	-0-	445	1351	35	1	410	3	Y	-0-			-0-
12	0	430	-0-	430	1781	20	1	410	3	Y	-0-			-0-
01	0	414	-0-	414	2195	2	1	412	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344														
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			1
09	0	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-			1
10	0	44	-0-	44	87	44	3			N	-0-			1
11	0	43	-0-	43	130	43	3			N	-0-			1
12	0	45	-0-	45	175	45	3			N	-0-			1
01	0	45	-0-	45	220	45	3			N	-0-			1

WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774														
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	3	Y	-0-			-0-
09	0	226	-0-	226	226	33	1	193	3	Y	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222	448	31	1	191	3	Y	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	641	27	1	166	3	Y	-0-			-0-
12	0	190	-0-	190	831	28	1	162	3	Y	-0-			-0-
01	0	200	-0-	200	1031	28	1	172	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

SHURLEY		WELL #: 21		RRCID ->	237413	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	5572	-	7018	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
09	0	31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	59	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	85	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	105	20	3			Y	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21	126	21	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 134		RRCID ->	237418	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	5376	-	6072	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
09	0	196	-0-	196	196					N	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	394	198	3			N	-0-			-0-
11	0	194	-0-	194	588	194	3			N	-0-			-0-
12	0	210	-0-	210	798	210	3			N	-0-			-0-
01	0	200	-0-	200	998	200	3			N	-0-			-0-

ESPY 56		WELL #: 16		RRCID ->	237421	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4766	-	5864	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-			3
09	0	99	-0-	99	99	99	1			Y	-0-			3
10	0	102	-0-	102	201	102	1			Y	-0-			3
11	0	99	-0-	99	300	99	1			Y	-0-			3
12	0	102	-0-	102	402	102	1			Y	-0-			3
01	0	102	-0-	102	504	102	1			Y	-0-			3

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-

CANYON RANCH		WELL #: 1078E		RRCID ->	237447	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	4206	-	5568	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	32	16	3			N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	47	15	3			N	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	63	16	3			N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	78	15	3			N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 26		RRCID ->	237451	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	4911	-	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-

LANCASTER 155		WELL #: 3		RRCID ->	237455	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6080	-	7282	
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	7	5	3			Y	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12	19	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	58	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38	96	4	1	34	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN, JACK W. A.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6		RRCID ->	237465	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	6924	-	8798			
08	992 N	934	-0-	-58	-0-	64	1	870	3	Y	-0-					-0-
09	0	881	-0-	881	881	56	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	0	929	-0-	929	1810	56	1	873	3	Y	-0-					-0-
11	0	843	-0-	843	2653	45	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	0	852	-0-	852	3505	59	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	0	885	-0-	885	4390	57	1	828	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22				WELL #: 21	RRCID ->	237480	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	6396	-	8562		
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	0	328	-0-	328	328	328	2			Y	-0-					-0-
10	0	329	-0-	329	657	329	2			Y	-0-					-0-
11	0	306	-0-	306	963	306	2			Y	-0-					-0-
12	0	315	-0-	315	1278	315	2			Y	-0-					-0-
01	0	325	-0-	325	1603	325	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"				WELL #: 7	RRCID ->	237493	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6676	-	7806		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
09	0	88	-0-	88	88	13	1	75	3	N	-0-					-0-
10	0	92	-0-	92	180	7	1	85	3	N	-0-					-0-
11	0	82	-0-	82	262	6	1	76	3	N	-0-					-0-
12	0	87	-0-	87	349	6	1	81	3	N	-0-					-0-
01	0	86	-0-	86	435	6	1	80	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"				WELL #: 6	RRCID ->	237502	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6648	-	7892		
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-					-0-
09	0	157	-0-	157	157	24	1	133	3	N	-0-					-0-
10	0	152	-0-	152	309	11	1	141	3	N	-0-					-0-
11	0	136	-0-	136	445	10	1	126	3	N	-0-					-0-
12	0	151	-0-	151	596	11	1	140	3	N	-0-					-0-
01	0	151	-0-	151	747	11	1	140	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	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
09	0	50	-0-	50	50	8	1	42	3	N	-0-					-0-
10	0	52	-0-	52	102	4	1	48	3	N	-0-					-0-
11	0	49	-0-	49	151	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	0	50	-0-	50	201	4	1	46	3	N	-0-					-0-
01	0	51	-0-	51	252	4	1	47	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115				WELL #: 23S	RRCID ->	237886	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	4462	-	6138		
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-					-0-
10	0	38	-0-	38	73	38	3			N	-0-					-0-
11	0	37	-0-	37	110	37	3			N	-0-					-0-
12	0	41	-0-	41	151	41	3			N	-0-					-0-
01	0	39	-0-	39	190	39	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 9012EX	RRCID ->	237887	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4402	-	5983		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 237889		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8645			PERF. 6414 - 7772	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	2	Y	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30	60	30	2	Y	-0-		-0-
11	0	27	-0-	27	87	27	2	Y	-0-		-0-
12	0	28	-0-	28	115	28	2	Y	-0-		-0-
01	0	29	-0-	29	144	29	2	Y	-0-		-0-

WELL #: 30		RRCID -> 237891		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8855			PERF. 6306 - 7595	
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	13	1	N	-0-		-0-
09	0	187	-0-	187	187	12	1	N	-0-		-0-
10	0	183	-0-	183	370	11	1	N	-0-		-0-
11	0	76	-0-	76	446	4	1	N	-0-		-0-
12	0	107	-0-	107	553	7	1	N	-0-		-0-
01	0	129	-0-	129	682	8	1	N	-0-		-0-

WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6543			PERF. 4970 - 6320	
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	6	2	3	Y	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	11	5	3	Y	-0-		-0-
12	0	2	-0-	2	13	2	3	Y	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	16	3	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 22S		RRCID -> 237911		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 6818			PERF. 6101 - 6202	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-		-0-

WELL #: 18S		RRCID -> 238061		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 6909			PERF. 4684 - 5580	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
09	0	197	-0-	197	197	197	3	N	-0-		-0-
10	0	212	-0-	212	409	212	3	N	-0-		-0-
11	0	183	-0-	183	592	183	3	N	-0-		-0-
12	0	186	-0-	186	778	186	3	N	-0-		-0-
01	0	223	-0-	223	1001	223	3	N	-0-		-0-

WELL #: 5		RRCID -> 238062		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6342 - 8030	
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	27	1	N	1		2
						1	9				
09	0	451	-0-	451	451	22	1	N	-0-		2
10	0	433	-0-	433	884	19	1	N	2	1 8	3
						2	9				
11	0	428	-0-	428	1312	19	1	N	1	2 1	2
						1	9				
12	0	427	-0-	427	1739	19	1	N	-0-		2
01	0	421	-0-	421	2160	19	1	N	3	2 1	3
						3	9				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS 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	310 N	170	-0-	-140	-0-	22	1	148	3	N	-0-			-0-
09	0	158	-0-	158	158	24	1	134	3	N	-0-			-0-
10	0	164	-0-	164	322	12	1	152	3	N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165	487	12	1	153	3	N	-0-			-0-
12	0	172	-0-	172	659	12	1	160	3	N	-0-			-0-
01	0	171	-0-	171	830	12	1	159	3	N	-0-			-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

08	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
09	0	139	-0-	139	139	9	1	130	3	N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	279	8	1	132	3	N	-0-			-0-
11	0	131	-0-	131	410	7	1	124	3	N	-0-			-0-
12	0	133	-0-	133	543	9	1	124	3	N	-0-			-0-
01	0	132	-0-	132	675	9	1	123	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

08	496 N	491	-0-	-5	-0-	77	1	413	3	Y	1	1 8		1
09	0	476	-0-	476	476	64	1	411	3	Y	1			2
10	0	480	-0-	480	956	43	1	437	3	Y	-0-			2
11	0	390	-0-	390	1346	49	1	339	3	Y	2	2 1		2
12	0	394	-0-	394	1740	53	1	339	3	Y	2	2 1		2
01	0	393	-0-	393	2133	35	1	357	3	Y	1			3

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

08	899 N	857	-0-	-42	-0-	58	1	799	2	Y	-0-			-0-
09	0	797	-0-	797	797	38	1	759	2	Y	-0-			-0-
10	0	766	-0-	766	1563	36	1	730	2	Y	-0-			-0-
11	0	700	-0-	700	2263	55	1	645	2	Y	-0-			-0-
12	0	635	-0-	635	2898	79	1	556	2	Y	-0-			-0-
01	0	628	-0-	628	3526	77	1	551	2	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

08	372 N	248	-0-	-124	-0-	19	1	2	2	N	2	2 1		5
09	0	232	-0-	232	232	225	3	2	9		1	3 1		3
10	0	246	-0-	246	478	19	1	1	2	N	3	2 1		4
11	0	228	-0-	228	706	211	3	1	9		3	2 1		5
12	0	226	-0-	226	932	19	1	1	2	N	3	2 1		4
01	0	225	-0-	225	1157	223	3	3	9		1	1 1		5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "Q"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098														
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	25	1	188	3	N	-0-			-0-
09	0	203	-0-	203	203	22	1	181	3	N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196	399	19	1	177	3	N	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195	594	17	1	178	3	N	-0-			-0-
12	0	218	-0-	218	812	18	1	200	3	N	-0-			-0-
01	0	207	-0-	207	1019	18	1	189	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226														
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	N	-0-			-0-
09	0	155	-0-	155	155	8	1	147	3	N	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85	240	4	1	81	3	N	-0-			-0-
11	0	134	-0-	134	374	6	1	128	3	N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184	558	8	1	176	3	N	-0-			-0-
01	0	188	-0-	188	746	9	1	179	3	N	-0-			-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803														
08	2325 N	2227	-0-	-98	-0-	176	1	2051	3	Y	-0-			51
09	0	1587	-0-	1587	1587	125	1	1462	3	Y	-0-			51
10	0	1873	-0-	1873	3460	147	1	1726	3	Y	-0-			51
11	0	1795	-0-	1795	5255	140	1	1655	3	Y	-0-			51
12	0	1453	-0-	1453	6708	68	1	1385	3	Y	-0-			51
01	0	1601	-0-	1601	8309	9	1	1592	3	Y	-0-			51

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724														
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	250	158	3			Y	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	370	120	3			Y	-0-			-0-
12	0	105	-0-	105	475	105	3			Y	-0-			-0-
01	0	129	-0-	129	604	129	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334														
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	0	108	-0-	108	108	10	1	98	3	Y	-0-			-0-
10	0	109	-0-	109	217	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	323	12	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	0	108	-0-	108	431	13	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	0	108	-0-	108	539	12	1	96	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560														
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-			-0-
09	0	77	-0-	77	77	2	1	75	3	Y	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	159	2	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	0	109	-0-	109	268	3	1	106	3	Y	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106	374	2	1	104	3	Y	-0-			-0-
01	0	112	-0-	112	486	3	1	109	3	Y	-0-			-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754														
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-			-0-
09	0	317	-0-	317	317	25	1	292	3	N	-0-			-0-
10	0	318	-0-	318	635	28	1	290	3	N	-0-			-0-
11	0	297	-0-	297	932	29	1	268	3	N	-0-			-0-
12	0	299	-0-	299	1231	18	1	281	3	N	-0-			-0-
01	0	282	-0-	282	1513	2	1	280	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		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	434 N	393	-0-	-41	-0-	27	1	366	3	Y	-0-
09	0	393	-0-	393	393	25	1	368	3	Y	-0-
10	0	387	-0-	387	780	26	1	361	3	Y	-0-
11	0	384	-0-	384	1164	27	1	357	3	Y	-0-
12	0	376	-0-	376	1540	27	1	349	3	Y	-0-
01	0	376	-0-	376	1916	27	1	349	3	Y	-0-

ESPY 56		WELL #: 17		RRCID -> 238591		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864		
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	276	1	1156	3	Y	-0-
09	0	1354	-0-	1354	1354	281	1	1070	3	Y	2
10	0	1382	-0-	1382	2736	3	9				5
11	0	1195	-0-	1195	3931	280	1	1101	3	Y	6
12	0	1155	-0-	1155	5086	1	9				7
01	0	1234	-0-	1234	6320	252	1	942	3	Y	12
						1	9				14
						254	1	895	3	Y	
						6	9				
						262	1	970	3	Y	
						2	9				

SHANNON 52		WELL #: 19		RRCID -> 238593		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694		
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	47	-0-	47	47	4	1	43	3	Y	-0-
11	0	153	-0-	153	200	17	1	136	3	Y	-0-
12	0	98	-0-	98	298	12	1	86	3	Y	-0-
01	0	74	-0-	74	372	8	1	65	3	Y	-0-
						1	9				
									1	8	

EPPS, H. C. 38		WELL #: 11		RRCID -> 238595		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598		
08	372 N	250	-0-	-122	-0-	20	1	230	3	Y	-0-
09	0	174	-0-	174	174	14	1	160	3	Y	-0-
10	0	163	-0-	163	337	13	1	150	3	Y	-0-
11	0	130	-0-	130	467	10	1	120	3	Y	-0-
12	0	188	-0-	188	655	9	1	179	3	Y	-0-
01	0	338	-0-	338	993	2	1	336	3	Y	-0-

ESPY 57		WELL #: 10		RRCID -> 238596		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-
09	0	39	-0-	39	39	6	1	33	3	Y	-0-
10	0	40	-0-	40	79	5	1	33	3	Y	-0-
11	0	34	-0-	34	113	5	1	29	3	Y	-0-
12	0	41	-0-	41	154	6	1	35	3	Y	-0-
01	0	36	-0-	36	190	5	1	31	3	Y	-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 12		RRCID -> 238597		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220		
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	23	1	266	3	Y	-0-
09	0	573	-0-	573	573	45	1	528	3	Y	-0-
10	0	610	-0-	610	1183	48	1	562	3	Y	-0-
11	0	565	-0-	565	1748	44	1	521	3	Y	-0-
12	0	549	-0-	549	2297	26	1	523	3	Y	-0-
01	0	438	-0-	438	2735	2	1	436	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

		WELL #: 7		RRCID ->	238624	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7378 - 7434				
08	1457 N	1331	-0-	-126	-0-	114	1	1195	3	Y	20	6	1		42
09	0	1208	-0-	1208	1208	112	1	1094	3	Y	2	15	1		29
10	0	1303	-0-	1303	2511	111	1	1167	3	Y	23	15	1		37
11	0	1244	-0-	1244	3755	104	1	1120	3	Y	18	9	1		46
12	0	1233	-0-	1233	4988	105	1	1125	3	Y	3	17	1		32
01	0	1271	-0-	1271	6259	106	1	1144	3	Y	19	15	1	3 8	33

MORRISS 63		WELL #: 7		RRCID ->	238626	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	4722 - 5694				
08	372 N	84	-0-	-288	-0-	9	1	75	3	Y	-0-				-0-
09	0	87	-0-	87	87	9	1	78	3	Y	-0-				-0-
10	0	250	-0-	250	337	26	1	224	3	Y	-0-				-0-
11	0	71	-0-	71	408	8	1	63	3	Y	-0-				-0-
12	0	261	-0-	261	669	30	1	231	3	Y	-0-				-0-
01	0	331	-0-	331	1000	38	1	293	3	Y	-0-				-0-

WILSON DUKE 174		WELL #: 9		RRCID ->	238628	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	5667 - 8072				
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	N	-0-				-0-
09	0	304	-0-	304	304	25	1	279	3	N	-0-				-0-
10	0	87	-0-	87	391	7	1	80	3	N	-0-				-0-
11	0	114	-0-	114	505	9	1	105	3	N	-0-				-0-
12	0	221	-0-	221	726	17	1	204	3	N	-0-				-0-
01	0	272	-0-	272	998	20	1	252	3	N	-0-				-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7		RRCID ->	238632	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	8623	PERF.	6964 - 8278				
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	19	1	255	3	N	-0-				-0-
09	0	257	-0-	257	257	16	1	241	3	N	-0-				-0-
10	0	257	-0-	257	514	15	1	242	3	N	-0-				-0-
11	0	306	-0-	306	820	16	1	290	3	N	-0-				-0-
12	0	457	-0-	457	1277	32	1	425	3	N	-0-				-0-
01	0	371	-0-	371	1648	24	1	347	3	N	-0-				-0-

SIMMONS 73		WELL #: 10		RRCID ->	238635	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6304 - 7782				
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	44	1	438	3	Y	-0-				-0-
09	0	458	-0-	458	458	41	1	417	3	Y	-0-				-0-
10	0	455	-0-	455	913	43	1	412	3	Y	-0-				-0-
11	0	443	-0-	443	1356	50	1	393	3	Y	-0-				-0-
12	0	449	-0-	449	1805	54	1	395	3	Y	-0-				-0-
01	0	440	-0-	440	2245	50	1	390	3	Y	-0-				-0-

SHANNON 51		WELL #: 16		RRCID ->	238639	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6496 - 7630				
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-				-0-
09	0	149	-0-	149	149	13	1	136	3	Y	-0-				-0-
10	0	153	-0-	153	302	14	1	139	3	Y	-0-				-0-
11	0	153	-0-	153	455	17	1	136	3	Y	-0-				-0-
12	0	156	-0-	156	611	19	1	137	3	Y	-0-				-0-
01	0	164	-0-	164	775	19	1	145	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 238650		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 6507 - 7790					
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-		-0-
09	0	177	-0-	177	177	16	1	161	3	Y	-0-		-0-
10	0	145	-0-	145	322	14	1	131	3	Y	-0-		-0-
11	0	158	-0-	158	480	18	1	140	3	Y	-0-		-0-
12	0	151	-0-	151	631	18	1	133	3	Y	-0-		-0-
01	0	152	-0-	152	783	17	1	135	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 6		RRCID -> 238826		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7190 - 8280					
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	108	1	1129	3	Y	17	5 1	34
09	0	1159	-0-	1159	1159	107	1	1051	3	Y	1	12 1	23
10	0	1234	-0-	1234	2393	106	1	1107	3	Y	19	12 1	30
11	0	1227	-0-	1227	3620	103	1	1107	3	Y	15	7 1	38
12	0	1236	-0-	1236	4856	105	1	1128	3	Y	3	14 1	27
01	0	1283	-0-	1283	6139	107	1	1155	3	Y	19	14 1	32

WELL #: 6		RRCID -> 238836		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6452 - 7174					
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-		-0-
09	0	118	-0-	118	118	6	1	112	3	N	-0-		-0-
10	0	118	-0-	118	236	5	1	113	3	N	-0-		-0-
11	0	118	-0-	118	354	5	1	113	3	N	-0-		-0-
12	0	114	-0-	114	468	5	1	109	3	N	-0-		-0-
01	0	123	-0-	123	591	6	1	117	3	N	-0-		-0-

WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6358 - 7464					
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-		-0-
09	0	420	-0-	420	420	26	1	394	3	N	-0-		-0-
10	0	417	-0-	417	837	27	1	390	3	N	-0-		-0-
11	0	526	-0-	526	1363	30	1	496	3	N	-0-		-0-
12	0	483	-0-	483	1846	27	1	456	3	N	-0-		-0-
01	0	458	-0-	458	2304	27	1	431	3	N	-0-		-0-

WELL #: 5		RRCID -> 238841		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5470 - 8026					
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	23	1	344	3	N	-0-		-0-
09	0	379	-0-	379	379	24	1	355	3	N	-0-		-0-
10	0	392	-0-	392	771	25	1	367	3	N	-0-		-0-
11	0	393	-0-	393	1164	23	1	370	3	N	-0-		-0-
12	0	382	-0-	382	1546	22	1	360	3	N	-0-		-0-
01	0	381	-0-	381	1927	22	1	359	3	N	-0-		-0-

WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 6454 - 7966					
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
09	0	17	-0-	17	17	1	1	16	3	N	-0-		-0-
10	0	16	-0-	16	33	1	1	15	3	N	-0-		-0-
11	0	17	-0-	17	50	1	1	16	3	N	-0-		-0-
12	0	17	-0-	17	67	1	1	16	3	N	-0-		-0-
01	0	16	-0-	16	83	1	1	15	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	146	1	1076	3	N	-0-			34
09	0	1208	-0-	1208	1208	129	1	1079	3	N	-0-			34
10	0	1183	-0-	1183	2391	116	1	1067	3	N	-0-	13	1	21
11	0	1176	-0-	1176	3567	100	1	1076	3	N	-0-			21
12	0	1234	-0-	1234	4801	104	1	1130	3	N	-0-	8	1	13
01	0	1176	-0-	1176	5977	105	1	1070	3	N	1	5	1	8
						1	9							

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	102	1	478	3	N	-0-			1
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	98	1	537	3	N	-0-			1
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	102	1	613	3	N	-0-			1
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	N	-0-			1
*12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	102	1	728	3	N	-0-			1
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	99	1	369	3	N	-0-			1

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

08	310 N	208	-0-	-102	-0-	13	1	195	3	N	-0-			2
09	0	100	-0-	100	100	6	1	94	3	N	-0-			2
10	0	124	-0-	124	224	8	1	116	3	N	-0-			2
11	0	171	-0-	171	395	10	1	161	3	N	-0-			2
12	0	118	-0-	118	513	7	1	111	3	N	-0-			2
01	0	260	-0-	260	773	15	1	245	3	N	-0-			2

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

08	186 N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
09	0	179	-0-	179	179	11	1	168	3	N	-0-			-0-
10	0	195	-0-	195	374	13	1	182	3	N	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195	569	11	1	184	3	N	-0-			-0-
12	0	195	-0-	195	764	11	1	184	3	N	-0-			-0-
01	0	192	-0-	192	956	11	1	181	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	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	3	1	18	3	N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	44	2	1	21	3	N	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	66	2	1	20	3	N	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23	89	2	1	21	3	N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	109	1	1	19	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43	55	20	1	23	3	N	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	100	32	1	13	3	N	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	139	24	1	15	3	N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	167	8	1	20	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698														
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	3			8
09	0	336	-0-	336	336	16	1	320	3	N	-0-			8
10	0	165	-0-	165	501	7	1	157	3	N	1			9
11	0	399	-0-	399	900	17	1	374	3	N	7	7 1		9
12	0	373	-0-	373	1273	8	9	356	3	N	-0-			9
01	0	362	-0-	362	1635	17	1	345	3	N	-0-	6 1		3

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640														
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
09	0	222	-0-	222	222	14	1	208	3	N	-0-			-0-
10	0	232	-0-	232	454	15	1	217	3	N	-0-			-0-
11	0	228	-0-	228	682	13	1	215	3	N	-0-			-0-
12	0	230	-0-	230	912	13	1	217	3	N	-0-			-0-
01	0	251	-0-	251	1163	15	1	236	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384														
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	100	1	541	3	Y	-0-			-0-
09	0	524	-0-	524	524	70	1	454	3	Y	-0-			-0-
10	0	618	-0-	618	1142	55	1	563	3	Y	-0-			-0-
11	0	493	-0-	493	1635	62	1	431	3	Y	-0-			-0-
12	0	631	-0-	631	2266	85	1	546	3	Y	-0-			-0-
01	0	603	-0-	603	2869	54	1	549	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717														
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	19	1	278	3	N	-0-			-0-
09	0	310	-0-	310	310	19	1	291	3	N	-0-			-0-
10	0	313	-0-	313	623	20	1	293	3	N	-0-			-0-
11	0	309	-0-	309	932	18	1	291	3	N	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	1252	18	1	302	3	N	-0-			-0-
01	0	333	-0-	333	1585	19	1	314	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658														
08	0 N	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 173		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558														
08	9 N	3	-0-	-6	-0-		3 3			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-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500														
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	2			4
						2	9							
09	0	298	-0-	298	298	25	1	273	3	N	-0-	3	1	1
10	0	309	-0-	309	607	24	1	283	3	N	2			3
						2	9							
11	0	297	-0-	297	904	22	1	272	3	N	3	2	1	4
						3	9							
12	0	298	-0-	298	1202	23	1	274	3	N	1	3	1	2
						1	9							
01	0	299	-0-	299	1501	22	1	276	3	N	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290														
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
09	0	282	-0-	282	282	282	3			N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	605	323	3			N	-0-			-0-
11	0	277	-0-	277	882	277	3			N	-0-			-0-
12	0	190	-0-	190	1072	190	3			N	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	1177	105	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	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	3	Y	-0-			-0-
09	0	244	-0-	244	244	15	1	229	3	Y	-0-			-0-
10	0	250	-0-	250	494	15	1	235	3	Y	-0-			-0-
11	0	235	-0-	235	729	13	1	222	3	Y	-0-			-0-
12	0	230	-0-	230	959	16	1	214	3	Y	-0-			-0-
01	0	229	-0-	229	1188	15	1	214	3	Y	-0-			-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364														
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	73	1	395	3	Y	-0-			1
09	0	446	-0-	446	446	60	1	385	3	Y	1			2
						1	9							
10	0	437	-0-	437	883	39	1	398	3	Y	-0-			2
11	0	414	-0-	414	1297	52	1	361	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
12	0	429	-0-	429	1726	57	1	368	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
01	0	421	-0-	421	2147	38	1	383	3	Y	-0-			3

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534														
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
09	0	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	148	74	2			Y	-0-			-0-
11	0	70	-0-	70	218	70	2			Y	-0-			-0-
12	0	70	-0-	70	288	70	2			Y	-0-			-0-
01	0	69	-0-	69	357	69	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID -> 239615		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 5726 - 8790		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	N	-0-			-0-
09	0	344	-0-	344	344	29	1	315	3	N	-0-			-0-
10	0	355	-0-	355	699	28	1	327	3	N	-0-			-0-
11	0	339	-0-	339	1038	26	1	313	3	N	-0-			-0-
12	0	347	-0-	347	1385	27	1	320	3	N	-0-			-0-
01	0	346	-0-	346	1731	26	1	320	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 17		RRCID -> 239624		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 9002			PERF. 5753 - 8942		
08	527 N	471	-0-	-56	-0-	40	1	431	3	N	-0-			-0-
09	0	461	-0-	461	461	38	1	423	3	N	-0-			-0-
10	0	445	-0-	445	906	35	1	410	3	N	-0-			-0-
11	0	408	-0-	408	1314	31	1	377	3	N	-0-			-0-
12	0	462	-0-	462	1776	36	1	426	3	N	-0-			-0-
01	0	387	-0-	387	2163	29	1	358	3	N	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239630		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6442 - 7670		
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	Y	3			5
09	0	530	-0-	530	530	47	1	482	3	Y	1			6
10	0	525	-0-	525	1055	49	1	474	3	Y	2	5	1	3
11	0	533	-0-	533	1588	60	1	471	3	Y	2			5
12	0	494	-0-	494	2082	59	1	432	3	Y	3			8
01	0	495	-0-	495	2577	57	1	438	3	Y	-0-	7	1	1

WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239637		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8894			PERF. 5708 - 8718		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
09	0	25	-0-	25	25	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	50	2	1	23	3	N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	74	2	1	22	3	N	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23	97	2	1	21	3	N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	125	2	1	26	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 25		RRCID -> 239647		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 8809			PERF. 5708 - 8700		
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	22	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	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
WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050													
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	64	1	691	3	N	36		66
09	0	708	-0-	708	708	40	9						20
10	0	789	-0-	789	1497	59	1	649	3	N	-0-	46 1	72
11	0	599	-0-	599	2096	57	1	666	3	N	60	8 1	
12	0	440	-0-	440	2536	66	9						76
01	0	771	-0-	771	3307	41	1	500	3	N	53	49 1	27
						58	9						4
						34	1	406	3	N	-0-	49 1	
						57	1	714	3	N	-0-	23 1	
MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712													
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
12	0	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-		15
01	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-		15
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766													
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	3	N	-0-		1
09	0	272	-0-	272	272	13	1	259	3	N	-0-		1
10	0	272	-0-	272	544	12	1	260	3	N	-0-		1
11	0	262	-0-	262	806	11	1	250	3	N	1	1 1	1
12	0	273	-0-	273	1079	1	9						1
01	0	272	-0-	272	1351	12	1	261	3	N	-0-		-0-
						13	1	259	3	N	-0-	1 1	
CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482													
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	47	1	509	3	N	-0-		-0-
09	0	536	-0-	536	536	45	1	491	3	N	-0-		-0-
10	0	552	-0-	552	1088	43	1	509	3	N	-0-		-0-
11	0	511	-0-	511	1599	39	1	472	3	N	-0-		-0-
12	0	470	-0-	470	2069	37	1	433	3	N	-0-		-0-
01	0	457	-0-	457	2526	34	1	423	3	N	-0-		-0-
STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	EOM BALANCE

WELL #: 10E		RRCID -> 239679		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 4176		-		6272			
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
09	0	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-				-0-
10	0	120	-0-	120	245	120	3			N	-0-				-0-
11	0	104	-0-	104	349	104	3			N	-0-				-0-
12	0	105	-0-	105	454	105	3			N	-0-				-0-
01	0	110	-0-	110	564	110	3			N	-0-				-0-

WELL #: 19		RRCID -> 239684		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5653		-		8424			
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	32	1	345	3	N	2				5
09	0	432	-0-	432	432	36	1	395	3	N	1	4	1		2
10	0	238	-0-	238	670	19	1	217	3	N	2	1	1		3
11	0	187	-0-	187	857	14	1	172	3	N	1	2	1		2
12	0	182	-0-	182	1039	14	1	167	3	N	1	2	1		1
01	0	152	-0-	152	1191	11	1	141	3	N	-0-	1	1		-0-

WELL #: 9		RRCID -> 239686		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 5796		-		8047			
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	3	N	-0-				-0-
09	0	201	-0-	201	201	13	1	188	3	N	-0-				-0-
10	0	153	-0-	153	354	10	1	143	3	N	-0-				-0-
11	0	190	-0-	190	544	11	1	179	3	N	-0-				-0-
12	0	121	-0-	121	665	7	1	114	3	N	-0-				-0-
01	0	113	-0-	113	778	7	1	106	3	N	-0-				-0-

WELL #: 7		RRCID -> 239690		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 5690		-		7728			
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	N	-0-				11
09	0	458	-0-	458	458	29	1	429	3	N	-0-				11
10	0	458	-0-	458	916	29	1	429	3	N	-0-				11
11	0	462	-0-	462	1378	27	1	435	3	N	-0-				11
12	0	474	-0-	474	1852	27	1	447	3	N	-0-				11
01	0	468	-0-	468	2320	27	1	441	3	N	-0-				11

WELL #: 20		RRCID -> 239691		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5762		-		8158			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-				-0-
10	0	3	-0-	3	6	3	3			N	-0-				-0-
11	0	3	-0-	3	9	3	3			N	-0-				-0-
12	0	4	-0-	4	13	4	3			N	-0-				-0-
01	0	1	-0-	1	14	1	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 13		RRCID -> 239784		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8010			PERF. 6354 - 7562				
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	32	1	319	3	Y	-0-		-0-	
09	0	336	-0-	336	336	30	1	306	3	Y	-0-		-0-	
10	0	349	-0-	349	685	33	1	316	3	Y	-0-		-0-	
11	0	339	-0-	339	1024	38	1	301	3	Y	-0-		-0-	
12	0	347	-0-	347	1371	42	1	305	3	Y	-0-		-0-	
01	0	350	-0-	350	1721	40	1	310	3	Y	-0-		-0-	

WELL #: 2111		RRCID -> 239801		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 5336 - 8872				
08	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	98	1	1061	3	N	-0-		-0-	
09	0	1003	-0-	1003	1003	83	1	920	3	N	-0-		-0-	
10	0	797	-0-	797	1800	63	1	734	3	N	-0-		-0-	
11	0	1214	-0-	1214	3014	92	1	1122	3	N	-0-		-0-	
12	0	1336	-0-	1336	4350	104	1	1232	3	N	-0-		-0-	
01	0	1227	-0-	1227	5577	91	1	1136	3	N	-0-		-0-	

WELL #: 4014		RRCID -> 239803		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 5396 - 8654				
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	67	1	727	3	N	12		21	
09	0	675	-0-	675	675	56	1	619	3	N	-0-	15 1	6	
10	0	810	-0-	810	1485	62	1	730	3	N	16	3 1	19	
11	0	768	-0-	768	2253	18 9	57	1	693	3	N	16	13 1	22
12	0	766	-0-	766	3019	18 9	60	1	706	3	N	-0-	14 1	8
01	0	780	-0-	780	3799	2 9	58	1	720	3	N	2	8 1	2

WELL #: 22		RRCID -> 239805		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 5640 - 8922				
08	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	94	1	1020	3	N	-0-		-0-	
09	0	1049	-0-	1049	1049	87	1	962	3	N	-0-		-0-	
10	0	1034	-0-	1034	2083	81	1	953	3	N	-0-		-0-	
11	0	1142	-0-	1142	3225	87	1	1055	3	N	-0-		-0-	
12	0	1134	-0-	1134	4359	89	1	1045	3	N	-0-		-0-	
01	0	870	-0-	870	5229	64	1	806	3	N	-0-		-0-	

WELL #: 18		RRCID -> 239838		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8812			PERF. 5712 - 7910				
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	N	-0-		1	
09	0	252	-0-	252	252	21	1	230	3	N	1		2	
10	0	255	-0-	255	507	20	1	235	3	N	-0-	1 1	1	
11	0	242	-0-	242	749	18	1	223	3	N	1	1 1	1	
12	0	247	-0-	247	996	1 9	19	1	226	3	N	2	1 1	2
01	0	248	-0-	248	1244	2 9	18	1	229	3	N	1	2 1	1

WELL #: 27		RRCID -> 239840		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 5680 - 7550				
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-		-0-	
09	0	148	-0-	148	148	12	1	136	3	N	-0-		-0-	
10	0	145	-0-	145	293	11	1	134	3	N	-0-		-0-	
11	0	140	-0-	140	433	11	1	129	3	N	-0-		-0-	
12	0	139	-0-	139	572	11	1	128	3	N	-0-		-0-	
01	0	140	-0-	140	712	10	1	130	3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 19		RRCID -> 239843		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	682 N	499	-0-	-183	-0-	42	1	457	3	N	-0-			4
09	0	505	-0-	505	505	41	1	453	3	N	10	2	1	12
						11	9							
10	0	486	-0-	486	991	38	1	448	3	N	-0-	5	1	7
11	0	538	-0-	538	1529	41	1	497	3	N	-0-	4	1	3
12	0	561	-0-	561	2090	43	1	506	3	N	11	3	1	11
						12	9							
01	0	531	-0-	531	2621	39	1	491	3	N	1	10	1	2
						1	9							

CANYON RANCH 114		WELL #: 6S		RRCID -> 239845		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180					
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
09	0	855	-0-	855	855	855	3			N	-0-			-0-
10	0	360	-0-	360	1215	360	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1215					N	-0-			-0-
12	0	480	-0-	480	1695	480	3			N	-0-			-0-
01	0	685	-0-	685	2380	685	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2085S		RRCID -> 239847		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775					
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 #: 1068E		RRCID -> 239848		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414					
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	-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 207		WELL #: 18S		RRCID -> 239853		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088					
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-			-0-
10	0	70	-0-	70	141	70	3			N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	208	67	3			N	-0-			-0-
12	0	68	-0-	68	276	68	3			N	-0-			-0-
01	0	65	-0-	65	341	65	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 6		RRCID -> 239878		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		131 N	131	-0-	-0-		57 1	74 3		N	-0-			-0-
09		0	96	-0-	96		15 1	81 3		N	-0-			-0-
10		0	100	-0-	100		7 1	93 3		N	-0-			-0-
11		0	95	-0-	95		7 1	88 3		N	-0-			-0-
12		0	90	-0-	90		6 1	84 3		N	-0-			-0-
01		0	102	-0-	102		7 1	95 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 20		RRCID -> 239879		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472					
08		868 N	831	-0-	-37		70 1	761 3		N	-0-			-0-
09		0	929	-0-	929		77 1	852 3		N	-0-			-0-
10		0	919	-0-	919		72 1	847 3		N	-0-			-0-
11		0	920	-0-	920		70 1	850 3		N	-0-			-0-
12		0	943	-0-	943		74 1	869 3		N	-0-			-0-
01		0	967	-0-	967		72 1	895 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 23		RRCID -> 239880		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956					
08		502 N	502	-0-	-0-		42 1	460 3		N	-0-			-0-
09		0	477	-0-	477		40 1	437 3		N	-0-			-0-
10		0	472	-0-	472		37 1	435 3		N	-0-			-0-
11		0	426	-0-	426		32 1	394 3		N	-0-			-0-
12		0	438	-0-	438		34 1	404 3		N	-0-			-0-
01		0	432	-0-	432		32 1	400 3		N	-0-			-0-

RYAN		WELL #: 2202		RRCID -> 239881		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472					
08		465 N	460	-0-	-5		38 1	401 3	Y	19	6 1			37
							21 9							
09		0	412	-0-	412		38 1	374 3	Y	-0-	13 1			24
10		0	464	-0-	464		38 1	403 3	Y	21	13 1			32
							23 9							
11		0	448	-0-	448		36 1	393 3	Y	17	8 1			41
							19 9							
12		0	429	-0-	429		36 1	392 3	Y	1	15 1			27
							1 9							
01		0	448	-0-	448		38 1	408 3	Y	2	11 1			18
							2 9							

WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239882		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756					
08		637 N	637	-0-	-0-		54 1	583 3		N	-0-			-0-
09		0	602	-0-	602		50 1	552 3		N	-0-			-0-
10		0	770	-0-	770		61 1	709 3		N	-0-			-0-
11		0	558	-0-	558		42 1	516 3		N	-0-			-0-
12		0	766	-0-	766		60 1	706 3		N	-0-			-0-
01		0	814	-0-	814		60 1	754 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 25		RRCID -> 239884		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966					
08		31 N	13	-0-	-18		13 3			N	-0-			-0-
09		0	31	-0-	31		1 1	30 3		N	-0-			-0-
10		0	18	-0-	18		49 3			N	-0-			-0-
11		0	17	-0-	17		66 3			N	-0-			-0-
12		0	19	-0-	19		85 3			N	-0-			-0-
01		0	37	-0-	37		1 1	36 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STEWART		WELL #: 306		RRCID -> 239934		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7183		PERF. 5508 - 6920				
08	0	N	-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		211	-0-	211	211	5	1	206	3	N	-0-		-0-
12	0		143	-0-	143	354	2	1	141	3	N	-0-		-0-
01	0		82	-0-	82	436	2	1	80	3	N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 306		RRCID -> 239934		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 3634 - 4950				
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
09	0		99	-0-	99	99				N	-0-			-0-
10	0		103	-0-	103	202	102	1	1	3	N	-0-		-0-
11	0		101	-0-	101	303	99	1	2	3	N	-0-		-0-
12	0		105	-0-	105	408	102	1	3	3	N	-0-		-0-
01	0		104	-0-	104	512	102	1	2	3	N	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #: 29		RRCID -> 239936		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 5178 - 6620				
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
09	0		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
10	0		12	-0-	12	21	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
11	0		2	-0-	2	23	2	3		Y	-0-			-0-
12	0		5	-0-	5	28	5	3		Y	-0-			-0-
01	0		6	-0-	6	34	6	3		Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 28		RRCID -> 239939		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5064 - 6406				
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 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 155		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 #: 6		RRCID -> 239946		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 7512			PERF. 6066 - 6496						
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	0	275	-0-	275	275	25	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	0	294	-0-	294	569	28	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	0	289	-0-	289	858	33	1	255	3	Y	1	1	8			-0-
12	0	310	-0-	310	1168	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	0	296	-0-	296	1464	34	1	261	3	Y	1	1	8			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 19S		RRCID -> 239948			COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6990			PERF. 4328 - 6078			
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	0	392	-0-	392	392	392	3			Y	-0-					-0-
10	0	383	-0-	383	775	383	3			Y	-0-					-0-
11	0	371	-0-	371	1146	371	3			Y	-0-					-0-
12	0	404	-0-	404	1550	404	3			Y	-0-					-0-
01	0	397	-0-	397	1947	397	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135S		RRCID -> 239955			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 4646 - 6216			
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	3			N	-0-					-0-
10	0	133	-0-	133	252	133	3			N	-0-					-0-
11	0	141	-0-	141	393	141	3			N	-0-					-0-
12	0	173	-0-	173	566	173	3			N	-0-					-0-
01	0	152	-0-	152	718	152	3			N	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 32		RRCID -> 239961			COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 6775			PERF. 5061 - 6443			
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	53	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	0	368	-0-	368	368	46	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	0	389	-0-	389	757	49	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	0	374	-0-	374	1131	47	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	0	346	-0-	346	1477	37	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	0	358	-0-	358	1835	40	1	318	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239974			COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 8010			PERF. 6248 - 7676			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	0	90	-0-	90	90	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	0	92	-0-	92	182	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	0	89	-0-	89	271	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	0	92	-0-	92	363	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	0	91	-0-	91	454	10	1	81	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239976			COMPL. DATE 12/25/2007			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6382 - 7736			
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	-0-					1
09	0	469	-0-	469	469	41	1	414	3	Y	13					14
10	0	461	-0-	461	930	43	1	418	3	Y	-0-	12	1			2
11	0	451	-0-	451	1381	51	1	400	3	Y	-0-					2
12	0	480	-0-	480	1861	57	1	422	3	Y	1					3
01	0	481	-0-	481	2342	55	1	426	3	Y	-0-	3	1			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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

WELL #: 10		RRCID -> 239978		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6296 - 7946					
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-		-0-
09	0	53	-0-	53	53	5	1	48	3	Y	-0-		-0-
10	0	54	-0-	107	107	5	1	49	3	Y	-0-		-0-
11	0	52	-0-	52	159	6	1	46	3	Y	-0-		-0-
12	0	53	-0-	53	212	6	1	47	3	Y	-0-		-0-
01	0	54	-0-	54	266	6	1	48	3	Y	-0-		-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 13		RRCID -> 239981		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 6272 - 8158			
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	159	3	Y	2	3 1	2
09	0	168	-0-	168	168	12	1	156	3	Y	-0-		2
10	0	175	-0-	175	343	15	1	158	3	Y	2	3 1	1
11	0	1558	-0-	1558	1901	128	1	1409	3	Y	19	1 8	19
12	0	1290	-0-	1290	3191	77	1	1210	3	Y	3	2 8	20
01	0	1555	-0-	1555	4746	117	1	1437	3	Y	1	18 1	3

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #: 5		RRCID -> 239983		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6262 - 8486			
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-		-0-
09	0	208	-0-	208	208	13	1	195	3	N	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154	362	9	1	145	3	N	-0-		-0-
11	0	6	-0-	6	368	6	3			N	-0-		-0-
12	0	6	-0-	6	374	6	3			N	-0-		-0-
01	0	7	-0-	7	381	7	3			N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 1		RRCID -> 239985		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 7234 - 8434			
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	3	Y	-0-		-0-
09	0	47	-0-	47	47	6	1	41	3	Y	-0-		-0-
10	0	48	-0-	48	95	4	1	44	3	Y	-0-		-0-
11	0	45	-0-	45	140	6	1	39	3	Y	-0-		-0-
12	0	46	-0-	46	186	6	1	40	3	Y	-0-		-0-
01	0	46	-0-	46	232	4	1	42	3	Y	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 6011		RRCID -> 240021		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6844 - 8162			
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	64	1	471	3	N	-0-		1
09	0	581	-0-	581	581	62	1	519	3	N	-0-		1
10	0	594	-0-	594	1175	58	1	536	3	N	-0-		1
11	0	556	-0-	556	1731	47	1	509	3	N	-0-		1
12	0	578	-0-	578	2309	49	1	529	3	N	-0-	1 1	-0-
01	0	544	-0-	544	2853	48	1	496	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9010E		RRCID -> 240025		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 4366 - 6616			
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-		1
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-		1
10	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-		1
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3			N	-0-		1
12	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-		1
*01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
09		0	97	-0-	97	97	97 3	N	-0-			-0-
10		0	99	-0-	99	196	99 3	N	-0-			-0-
11		0	95	-0-	95	291	95 3	N	-0-			-0-
12		0	97	-0-	97	388	97 3	N	-0-			-0-
01		0	95	-0-	95	483	95 3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

08		620 N	533	-0-	-87	-0-	37 1	496 3	Y	-0-		-0-
09		0	522	-0-	522	522	33 1	489 3	Y	-0-		-0-
10		0	541	-0-	541	1063	32 1	509 3	Y	-0-		-0-
11		0	512	-0-	512	1575	28 1	484 3	Y	-0-		-0-
12		0	445	-0-	445	2020	31 1	414 3	Y	-0-		-0-
01		0	506	-0-	506	2526	33 1	473 3	Y	-0-		-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	59 1	585 3	Y	4		6
09		0	559	-0-	559	559	50 1	508 3	Y	1		7
10		0	589	-0-	589	1148	55 1	532 3	Y	2	6 1	3
11		0	598	-0-	598	1746	67 1	528 3	Y	3		6
12		0	638	-0-	638	2384	76 1	556 3	Y	5		11
01		0	608	-0-	608	2992	70 1	538 3	Y	-0-	9 1	2

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	35 1	379 3	N	4		6
09		0	345	-0-	345	345	29 1	316 3	N	-0-	4 1	2
10		0	310	-0-	310	655	24 1	282 3	N	4	1 1	5
11		0	292	-0-	292	947	22 1	267 3	N	3	3 1	5
12		0	344	-0-	344	1291	27 1	317 3	N	-0-	3 1	2
01		0	309	-0-	309	1600	23 1	285 3	N	1	2 1	1

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

08		1891 N	1836	-0-	-55	-0-	155 1	1677 3	N	4		8
09		0	1812	-0-	1812	1812	150 1	1661 3	N	1	6 1	3
10		0	1859	-0-	1859	3671	146 1	1706 3	N	6	1 1	8
11		0	1867	-0-	1867	5538	141 1	1719 3	N	6	5 1	9
12		0	1750	-0-	1750	7288	137 1	1612 3	N	1	6 1	4
01		0	496	-0-	496	7784	36 1	449 3	N	10	4 1	10

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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
KELLY 125		WELL #: 31		RRCID -> 240078	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 5110	-		6540				
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	58	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	69	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40	109	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	151	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
KELLY 125		WELL #: 29		RRCID -> 240079	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 5132	-		6554				
08	T. A.	144	-0-	144	145	19	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	578	-0-	578	723	72	1	506	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	569	-0-	569	1292	71	1	498	3	Y	-0-			-0-
11	0	520	-0-	520	1812	66	1	454	3	Y	-0-			-0-
12	0	680	-0-	680	2492	73	1	607	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	940	-0-	940	3432	105	1	835	3	Y	-0-			-0-
CANYON RANCH 207		WELL #: 15S		RRCID -> 240080	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 4566	-		5062				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 207		WELL #: 20S		RRCID -> 240081	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 7117	PERF. 4314	-		6780				
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-
09	0	175	-0-	175	175	175	3			N	-0-			-0-
10	0	178	-0-	178	353	178	3			N	-0-			-0-
11	0	173	-0-	173	526	173	3			N	-0-			-0-
12	0	176	-0-	176	702	176	3			N	-0-			-0-
01	0	174	-0-	174	876	174	3			N	-0-			-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #: 2		RRCID -> 240083	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 8755	PERF. 7290	-		8540				
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-			1
09	0	101	-0-	101	101	14	1	87	3	Y	-0-			1
10	0	359	-0-	359	460	32	1	327	3	Y	-0-			1
11	0	932	-0-	932	1392	117	1	814	3	Y	1	1 1	1 8	-0-
12	0	569	-0-	569	1961	77	1	492	3	Y	-0-			-0-
01	0	512	-0-	512	2473	46	1	466	3	Y	-0-			-0-
RICHARDSON 6		WELL #: 9		RRCID -> 240086	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 6224	-		8228				
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	32	1	331	3	Y	-0-			1
09	0	348	-0-	348	348	26	1	322	3	Y	-0-			1
10	0	360	-0-	360	708	31	1	329	3	Y	-0-			1
11	0	329	-0-	329	1037	27	1	302	3	Y	-0-			1
12	0	335	-0-	335	1372	20	1	315	3	Y	-0-			1
01	0	334	-0-	334	1706	25	1	309	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

KELLY 125		WELL #: 35		RRCID ->	240210	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	5148	-	6580	
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	56	1	93	3	Y	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	47	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	0	146	-0-	146	293	48	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	0	151	-0-	151	444	65	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	0	117	-0-	117	561	36	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	709	56	1	92	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 33		RRCID ->	240213	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5030	-	6396	
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-
09	0	190	-0-	190	190	12	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	377	13	1	174	3	Y	-0-			-0-
11	0	159	-0-	159	536	11	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	0	135	-0-	135	671	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	0	90	-0-	90	761	6	1	84	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 6		RRCID ->	240217	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	4422	-	6676	
08	279 N	124	-0-	-155	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-
09	0	192	-0-	192	192	15	1	177	3	Y	-0-			-0-
10	0	156	-0-	156	348	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	467	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	0	109	-0-	109	576	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
01	0	129	-0-	129	705	1	1	128	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 32		RRCID ->	240219	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	5094	-	6470	
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	58	1	378	3	Y	1			20
09	0	424	-0-	424	424	52	1	361	3	Y	10	21	1	9
10	0	424	-0-	424	848	53	1	369	3	Y	2	4	1	7
11	0	186	-0-	186	1034	23	1	162	3	Y	1	3	1	5
12	0	49	-0-	49	1083	5	1	42	3	Y	2	2	1	5
01	0	442	-0-	442	1525	49	1	391	3	Y	2	4	1	3

KELLY 125		WELL #: 30		RRCID ->	240220	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	5228	-	6610	
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	3	Y	-0-			-0-
09	0	606	-0-	606	606	39	1	567	3	Y	-0-			-0-
10	0	639	-0-	639	1245	43	1	596	3	Y	-0-			-0-
11	0	586	-0-	586	1831	42	1	544	3	Y	-0-			-0-
12	0	559	-0-	559	2390	40	1	519	3	Y	-0-			-0-
01	0	577	-0-	577	2967	41	1	536	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 28		RRCID ->	240224	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5214	-	6602	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	Y	-0-			-0-
09	0	102	-0-	102	102	13	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	199	12	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	0	92	-0-	92	291	12	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91	382	10	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	0	91	-0-	91	473	10	1	81	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350																
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	53	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	0	369	-0-	369	369	46	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	0	362	-0-	362	731	45	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	0	327	-0-	327	1058	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	0	317	-0-	317	1375	34	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	0	325	-0-	325	1700	36	1	289	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744																
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	0	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
10	0	42	-0-	42	78	42	3			Y	-0-					-0-
11	0	40	-0-	40	118	40	3			Y	-0-					-0-
12	0	41	-0-	41	159	41	3			Y	-0-					-0-
01	0	44	-0-	44	203	44	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210																
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	0	33	-0-	33	33	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	0	31	-0-	31	64	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	0	21	-0-	21	85	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	0	26	-0-	26	111	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	0	11	-0-	11	122	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284																
08	0 N	-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	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-

WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331																
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	0	64	-0-	64	64	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	0	65	-0-	65	129	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	0	64	-0-	64	193	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	0	64	-0-	64	257	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	0	64	-0-	64	321	7	1	57	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082																
08	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	342	-0-	342	344	30	1	309	3	Y	3	1	1			2
11	0	545	-0-	545	889	46	1	497	3	Y	2	1	1			3
12	0	347	-0-	347	1236	29	1	315	3	Y	3	1	1			5
01	0	838	-0-	838	2074	70	1	750	3	Y	16	4	1			17

18 9																

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ESPY 57		WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 5975			PERF. 5420 - 5802		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	6	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	83	6	1	35	3	Y	1			1
11	0	37	-0-	37	120	5	1	32	3	Y	-0-			1
12	0	37	-0-	37	157	5	1	32	3	Y	-0-			1
01	0	40	-0-	40	197	6	1	34	3	Y	-0-			1

ESPY 56		WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5134 - 5782		
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 56		WELL #: 18		RRCID -> 240254		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 6125			PERF. 5306 - 5880		
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	147	1	19	3	Y	-0-			-0-
09	0	155	-0-	155	155	142	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163	318	147	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	0	149	-0-	149	467	141	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	0	152	-0-	152	619	146	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	767	145	1	3	3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240261		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8025			PERF. 6457 - 7822		
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	48	1	470	3	Y	3			4
09	0	490	-0-	490	490	44	1	445	3	Y	1			5
10	0	489	-0-	489	979	46	1	441	3	Y	2	5	1	2
11	0	457	-0-	457	1436	51	1	403	3	Y	3			5
12	0	438	-0-	438	1874	52	1	384	3	Y	2			7
01	0	466	-0-	466	2340	53	1	413	3	Y	-0-	6	1	1

DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240269		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 8018			PERF. 6472 - 7722		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	0	42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43	85	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	127	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	170	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	214	5	1	39	3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240277		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8075			PERF. 6412 - 7850		
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	3	N	-0-			3
09	0	260	-0-	260	260	28	1	232	3	N	-0-			3
10	0	267	-0-	267	527	26	1	241	3	N	-0-	1	1	2
11	0	252	-0-	252	779	21	1	231	3	N	-0-			2
12	0	262	-0-	262	1041	22	1	240	3	N	-0-	1	1	1
01	0	257	-0-	257	1298	23	1	234	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240												
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	Y	-0-	1
09	0	299	-0-	299	299	29	1	269	3	Y	1	2
10	0	303	-0-	303	602	26	1	277	3	Y	-0-	2
11	0	313	-0-	313	915	26	1	287	3	Y	-0-	2
12	0	305	-0-	305	1220	26	1	279	3	Y	-0-	-0-
01	0	229	-0-	229	1449	18	1	211	3	Y	-0-	-0-
MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954												
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	306	3	Y	1	2
09	0	327	-0-	327	327	32	1	295	3	Y	-0-	2
10	0	307	-0-	307	634	26	1	281	3	Y	-0-	2
11	0	262	-0-	262	896	22	1	240	3	Y	-0-	2
12	0	264	-0-	264	1160	23	1	241	3	Y	-0-	-0-
01	0	264	-0-	264	1424	21	1	243	3	Y	-0-	-0-
SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870												
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	52	1	515	3	Y	3	4
09	0	539	-0-	539	539	48	1	490	3	Y	1	5
10	0	548	-0-	548	1087	51	1	496	3	Y	1	4 1
11	0	539	-0-	539	1626	61	1	476	3	Y	2	4
12	0	547	-0-	547	2173	65	1	480	3	Y	2	6
01	0	544	-0-	544	2717	62	1	482	3	Y	-0-	5 1
SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936												
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	93	1	918	3	Y	6	10
09	0	946	-0-	946	946	85	1	860	3	Y	1	11
10	0	963	-0-	963	1909	90	1	866	3	Y	6	11 1
11	0	932	-0-	932	2841	105	1	821	3	Y	5	11
12	0	584	-0-	584	3425	69	1	508	3	Y	6	17
01	0	1059	-0-	1059	4484	121	1	938	3	Y	-0-	14 1
HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832												
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-	-0-
09	0	62	-0-	62	62	7	1	55	3	N	-0-	-0-
10	0	63	-0-	63	125	6	1	57	3	N	-0-	-0-
11	0	59	-0-	59	184	5	1	54	3	N	-0-	-0-
12	0	62	-0-	62	246	5	1	57	3	N	-0-	-0-
01	0	61	-0-	61	307	5	1	56	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 #: 22		RRCID -> 240470		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 8025			PERF. 6476 - 7960						
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	245	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	0	373	-0-	373	373	236	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	0	384	-0-	384	757	245	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	0	368	-0-	368	1125	239	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	0	378	-0-	378	1503	248	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	0	378	-0-	378	1881	247	1	131	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 3A		RRCID -> 240473		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 8299			PERF. 5484 - 8206						
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	0	309	-0-	309	309	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	0	319	-0-	319	628	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	0	286	-0-	286	914	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	0	332	-0-	332	1246	24	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	0	333	-0-	333	1579	24	1	309	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 8218S		RRCID -> 240490		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 5530			PERF. 4302 - 5182						
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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 16S		RRCID -> 240493		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6705			PERF. 4584 - 4978						
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
10	0	6	-0-	6	14	6	3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	0	11	-0-	11	25	11	3			N	-0-					-0-
01	0	7	-0-	7	32	7	3			N	-0-					-0-

WELL #: 17		RRCID -> 240494		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 9101			PERF. 5532 - 7926						
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	30	1	326	3	N	-0-					-0-
09	0	334	-0-	334	334	28	1	306	3	N	-0-					-0-
10	0	334	-0-	334	668	26	1	308	3	N	-0-					-0-
11	0	312	-0-	312	980	24	1	288	3	N	-0-					-0-
12	0	304	-0-	304	1284	24	1	280	3	N	-0-					-0-
01	0	285	-0-	285	1569	21	1	264	3	N	-0-					-0-

WELL #: 21		RRCID -> 240495		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 5668 - 7981						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	0	11	-0-	11	26	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0	14	-0-	14	40	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	0	15	-0-	15	55	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	0	24	-0-	24	79	2	1	22	3	N	-0-					-0-

WELL #: 9E		RRCID -> 240497		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 6790			PERF. 4178 - 6408						
08	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
10	0	9	-0-	9	20	9	3			N	-0-					-0-
11	0	7	-0-	7	27	7	3			N	-0-					-0-
12	0	13	-0-	13	40	13	3			N	-0-					-0-
01	0	11	-0-	11	51	11	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 26S		RRCID -> 240498		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 4756			PERF. 2832 - 4636				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 21		RRCID -> 240573			COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 8635			PERF. 5740 - 8176	
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	745	3	N	-0-			1
09	0	783	-0-	783	783	65	1	717	3	N	1	1	1	1
10	0	846	-0-	846	1629	66	1	778	3	N	2	1	1	2
11	0	805	-0-	805	2434	61	1	743	3	N	1	1	1	2
12	0	874	-0-	874	3308	68	1	806	3	N	-0-	1	1	1
01	0	836	-0-	836	4144	61	1	763	3	N	11	7	1	5

SHURLEY RR 1D		WELL #: 3		RRCID -> 240578			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 8372			PERF. 5352 - 7921	
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-			-0-
09	0	151	-0-	151	151	9	1	142	3	N	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153	304	10	1	143	3	N	-0-			-0-
11	0	151	-0-	151	455	9	1	142	3	N	-0-			-0-
12	0	152	-0-	152	607	9	1	143	3	N	-0-			-0-
01	0	140	-0-	140	747	8	1	132	3	N	-0-			-0-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID -> 240580			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6940 - 8850	
08	T. A.	450	-0-	450	898	31	1	419	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	434	-0-	434	1332	27	1	407	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	448	-0-	448	1780	27	1	421	3	Y	-0-			-0-
11	0	424	-0-	424	2204	23	1	401	3	Y	-0-			-0-
12	0	424	-0-	424	2628	30	1	394	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	424	-0-	424	3052	28	1	396	3	Y	-0-			-0-

ESPY 56		WELL #: 20		RRCID -> 240582			COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 6061			PERF. 4728 - 5797	
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	228	1	555	3	Y	-0-			-0-
09	0	712	-0-	712	712	223	1	486	3	Y	3			3
10	0	328	-0-	328	1040	82	1	246	3	Y	-0-			3
11	0	663	-0-	663	1703	185	1	478	3	Y	-0-			3
12	0	677	-0-	677	2380	221	1	450	3	Y	5			8
01	0	710	-0-	710	3090	225	1	484	3	Y	1			9

WILSON, DUKE 189		WELL #: 28		RRCID -> 240586			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 5862 - 8026	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-			-0-
09	0	128	-0-	128	128	11	1	117	3	N	-0-			-0-
10	0	129	-0-	129	257	10	1	119	3	N	-0-			-0-
11	0	121	-0-	121	378	9	1	112	3	N	-0-			-0-
12	0	104	-0-	104	482	8	1	96	3	N	-0-			-0-
01	0	87	-0-	87	569	6	1	81	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY RR 4B		WELL #: 5		RRCID -> 240741		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 7551			PERF. 5476 - 6650		
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-			2
09	0	194	-0-	194	194	12	1	182	3	N	-0-			2
10	0	174	-0-	174	368	11	1	163	3	N	-0-			2
11	0	149	-0-	149	517	9	1	140	3	N	-0-			2
12	0	147	-0-	147	664	8	1	139	3	N	-0-			2
01	0	132	-0-	132	796	8	1	124	3	N	-0-			2

JONES 118		WELL #: 29		RRCID -> 240751		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 6452			PERF. 5154 - 6232		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	73	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	0	36	-0-	36	109	5	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	0	45	-0-	45	154	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	171	2	1	15	3	Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5027		RRCID -> 240759		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 9218			PERF. 8684 - 9154		
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	16	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	0	249	-0-	249	249	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	0	231	-0-	231	480	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
11	0	241	-0-	241	721	19	1	222	2	Y	-0-			-0-
12	0	206	-0-	206	927	26	1	180	2	Y	-0-			-0-
01	0	180	-0-	180	1107	22	1	158	2	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 8		RRCID -> 240765		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 6754			PERF. 4524 - 5268		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-			8
09	0	392	-0-	392	392	31	1	361	3	Y	-0-			8
10	0	332	-0-	332	724	26	1	306	3	Y	-0-			8
11	0	416	-0-	416	1140	32	1	384	3	Y	-0-			8
12	0	409	-0-	409	1549	19	1	390	3	Y	-0-			8
01	0	389	-0-	389	1938	2	1	387	3	Y	-0-			8

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 4		RRCID -> 240775		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6386 - 7724		
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	2	1	39	3	N	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	76	2	1	33	3	N	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	115	2	1	37	3	N	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	157	2	1	40	3	N	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41	198	2	1	39	3	N	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 26		RRCID -> 240777		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 4946 - 6322		
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	67	1	550	3	Y	-0-			-0-
09	0	685	-0-	685	685	98	1	587	3	Y	-0-			-0-
10	0	663	-0-	663	1348	101	1	562	3	Y	-0-			-0-
11	0	630	-0-	630	1978	98	1	532	3	Y	-0-			-0-
12	0	626	-0-	626	2604	72	1	554	3	Y	-0-			-0-
01	0	588	-0-	588	3192	76	1	512	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1128E		RRCID -> 240779		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428							
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-

CANYON RANCH		WELL #: 2095E		RRCID -> 240802		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 1A		WELL #: 10		RRCID -> 240803		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141							
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					4
09	0	67	-0-	67	67	4	1	63	3	N	-0-					4
10	0	66	-0-	66	133	4	1	62	3	N	-0-					4
11	0	60	-0-	60	193	3	1	57	3	N	-0-					4
12	0	59	-0-	59	252	3	1	56	3	N	-0-					4
01	0	56	-0-	56	308	3	1	53	3	N	-0-					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 6		RRCID -> 240805		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969							
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					1
09	0	42	-0-	42	42	6	1	36	3	N	-0-					1
10	0	43	-0-	43	85	3	1	40	3	N	-0-					1
11	0	46	-0-	46	131	3	1	43	3	N	-0-					1
12	0	44	-0-	44	175	3	1	41	3	N	-0-	1	1			-0-
01	0	46	-0-	46	221	3	1	43	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	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	0	19	-0-	19	19	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	21	2	3			N	-0-					-0-
11	0	38	-0-	38	59	3	1	35	3	N	-0-					-0-
12	0	49	-0-	49	108	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	0	28	-0-	28	136	3	1	25	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 240869		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0	169	-0-	169	169	29	1	140	3	N	-0-	-0-		
11	0	264	-0-	264	433	41	1	223	3	N	-0-	-0-		
12	0	148	-0-	148	581	24	1	124	3	N	-0-	-0-		
*01	687 N	106	-0-	-581	-0-	15	1	91	3	N	-0-	-0-		

POWELL 7				WELL #: 703		RRCID -> 240912			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984		
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	39	1	408	3	Y	-0-	-0-		
09	0	417	-0-	417	417	39	1	378	3	Y	-0-	-0-		
10	0	334	-0-	334	751	29	1	305	3	Y	-0-	-0-		
11	0	393	-0-	393	1144	33	1	360	3	Y	-0-	-0-		
12	0	456	-0-	456	1600	39	1	417	3	Y	-0-	-0-		
01	0	365	-0-	365	1965	31	1	334	3	Y	-0-	-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 306		RRCID -> 240913			COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-	15		
09	0	120	-0-	120	120	13	1	107	3	N	-0-	15		
10	0	129	-0-	129	249	13	1	115	3	N	1	9		
						1	9							
11	0	204	-0-	204	453	17	1	187	3	N	-0-	9		
12	0	234	-0-	234	687	20	1	213	3	N	1	6		
						1	9							
01	0	224	-0-	224	911	20	1	204	3	N	-0-	3		

MAYER RANCH "FFF"				WELL #: 984		RRCID -> 240920			COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928		
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	105	1	239	3	N	-0-	28		
09	0	354	-0-	354	354	106	1	218	3	N	27	45		
						30	9							
10	0	323	-0-	323	677	88	1	235	3	N	-0-	45		
11	0	297	-0-	297	974	82	1	215	3	N	-0-	34		
12	0	294	-0-	294	1268	73	1	221	3	N	-0-	16		
01	0	280	-0-	280	1548	55	1	225	3	N	-0-	10		

MAYER RANCH DD				WELL #: 2804		RRCID -> 240927			COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744		
08	372 N	282	-0-	-90	-0-	36	1	246	3	N	-0-	20		
09	0	188	-0-	188	188	29	1	159	3	N	-0-	16		
10	0	237	-0-	237	425	17	1	220	3	N	-0-	16		
11	0	241	-0-	241	666	17	1	223	3	N	1	12		
						1	9							
12	0	223	-0-	223	889	16	1	207	3	N	-0-	6		
01	0	65	-0-	65	954	5	1	60	3	N	-0-	4		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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 #: 16		RRCID -> 240939		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6079			PERF. 5656 - 5840		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	109	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	0	155	-0-	155	155	107	1	48	3	Y	-0-			-0-
10	0	160	-0-	160	315	110	1	49	3	Y	1			1
11	0	158	-0-	158	473	107	1	50	3	Y	1			2
12	0	154	-0-	154	627	109	1	45	3	Y	-0-			2
01	0	167	-0-	167	794	111	1	56	3	Y	-0-			2

GALBREATH 66		WELL #: 20		RRCID -> 240940		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 4574 - 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-

JONES 118		WELL #: 32		RRCID -> 240941		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 6392			PERF. 5156 - 6144		
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	62	1	406	3	Y	-0-			-0-
09	0	876	-0-	876	876	109	1	761	3	Y	5	2	1	3
10	0	1511	-0-	1511	2387	187	1	1305	3	Y	17	4	1	16
11	0	1133	-0-	1133	3520	142	1	980	3	Y	10	8	1	18
12	0	1068	-0-	1068	4588	113	1	945	3	Y	9	9	1	18
01	0	1025	-0-	1025	5613	112	1	890	3	Y	21	22	1	17

GALBREATH 66		WELL #: 21		RRCID -> 240952		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 4598 - 5834		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	679	-0-	679	679	144	1	535	3	Y	-0-			2
12	0	622	-0-	622	1301	114	1	508	3	Y	-0-			2
01	0	1018	-0-	1018	2319	98	1	920	3	Y	-0-			2

GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240955		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 8725			PERF. 5408 - 8502		
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	60	1	544	3	Y	-0-			1
09	0	584	-0-	584	584	57	1	527	3	Y	-0-			1
10	0	577	-0-	577	1161	51	1	526	3	Y	-0-			1
11	0	539	-0-	539	1700	44	1	495	3	Y	-0-			1
12	0	574	-0-	574	2274	39	1	535	3	Y	-0-			1
01	0	556	-0-	556	2830	35	1	521	3	Y	-0-			1

JONES 118		WELL #: 34		RRCID -> 240959		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6454			PERF. 5152 - 6346		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			1
09	0	14	-0-	14	14	2	1	12	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	17	-0-	17	31	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	47	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17	64	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	81	2	1	15	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			

WELL #: 20		RRCID -> 240962		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 5814 - 8768					
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	105 1	1140 3	N	1			2			
09	0	1177	-0-	1177	1177	98 1	1077 3	N	2	2 1		2			
10	0	1296	-0-	1296	2473	102 1	1192 3	N	2	1 1		3			
11	0	1180	-0-	1180	3653	90 1	1088 3	N	2	2 1		3			
12	0	933	-0-	933	4586	73 1	859 3	N	1	2 1		2			
01	0	1048	-0-	1048	5634	77 1	956 3	N	14	10 1		6			

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240964			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 7068 - 8808		
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	25 1	340 3	Y	-0-			-0-			
09	0	353	-0-	353	353	22 1	331 3	Y	-0-			-0-			
10	0	377	-0-	377	730	23 1	354 3	Y	-0-			-0-			
11	0	352	-0-	352	1082	19 1	333 3	Y	-0-			-0-			
12	0	336	-0-	336	1418	23 1	313 3	Y	-0-			-0-			
01	0	339	-0-	339	1757	22 1	317 3	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	868 N	860	-0-	-8	-0-	110 1	750 3	N	-0-			36			
09	0	836	-0-	836	836	127 1	709 3	N	-0-	8 1		28			
10	0	843	-0-	843	1679	60 1	782 3	N	1	1 8		28			
11	0	730	-0-	730	2409	53 1	677 3	N	-0-	7 1		21			
12	0	694	-0-	694	3103	49 1	645 3	N	-0-	11 1		10			
01	0	884	-0-	884	3987	63 1	821 3	N	-0-	4 1		6			

MEADOR 189		WELL #: 4		RRCID -> 240968			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 7914			PERF. 6544 - 6942		
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25 1	460 3	Y	-0-			13			
09	0	384	-0-	384	384	19 1	365 3	Y	-0-			13			
10	0	529	-0-	529	913	26 1	503 3	Y	-0-			13			
11	0	304	-0-	304	1217	15 1	289 3	Y	-0-			13			
12	0	515	-0-	515	1732	25 1	490 3	Y	-0-			13			
01	0	510	-0-	510	2242	27 1	475 3	Y	7			20			

CANYON RANCH 114		WELL #: 18S		RRCID -> 240969			COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 6804			PERF. 4432 - 6182		
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-			
09	0	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-			-0-			
10	0	1	-0-	1	2	1 3		N	-0-			-0-			
11	0	1	-0-	1	3	1 3		N	-0-			-0-			
12	0	2	-0-	2	5	2 3		N	-0-			-0-			
01	0	1	-0-	1	6	1 3		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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14 1	93 3	N	-0-			-0-			
09	0	100	-0-	100	100	15 1	85 3	N	-0-			-0-			
10	0	100	-0-	100	200	7 1	93 3	N	-0-			-0-			
11	0	94	-0-	94	294	7 1	87 3	N	-0-			-0-			
12	0	98	-0-	98	392	7 1	91 3	N	-0-			-0-			
01	0	98	-0-	98	490	7 1	91 3	N	-0-			-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-				-0-
10	0	4	-0-	4	7	4	3			N	-0-				-0-
11	0	4	-0-	4	11	4	3			N	-0-				-0-
12	0	3	-0-	3	14	3	3			N	-0-				-0-
01	0	18	-0-	18	32	2	1	16	3	N	-0-				-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-				-0-
09	0	35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-				-0-
10	0	40	-0-	40	75	2	1	38	3	Y	-0-				-0-
11	0	41	-0-	41	116	2	1	39	3	Y	-0-				-0-
12	0	35	-0-	35	151	2	1	33	3	Y	-0-				-0-
01	0	41	-0-	41	192	2	1	38	3	Y	1				1

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-				-0-
09	0	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-				-0-
10	0	117	-0-	117	248	117	3			N	-0-				-0-
11	0	122	-0-	122	370	122	3			N	-0-				-0-
12	0	122	-0-	122	492	122	3			N	-0-				-0-
01	0	117	-0-	117	609	117	3			N	-0-				-0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

08	620 N	613	-0-	-7	-0-	101	1	512	3	Y	-0-				2
09	0	609	-0-	609	609	98	1	511	3	Y	-0-				2
10	0	586	-0-	586	1195	101	1	485	3	Y	-0-				2
11	0	566	-0-	566	1761	98	1	468	3	Y	-0-				2
12	0	601	-0-	601	2362	101	1	500	3	Y	-0-				2
01	0	535	-0-	535	2897	108	1	427	3	Y	-0-				2

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				3
09	0	134	-0-	134	134	9	1	125	3	N	-0-				3
10	0	182	-0-	182	316	14	1	168	3	N	-0-				3
11	0	156	-0-	156	472	15	1	141	3	N	-0-				3
12	0	134	-0-	134	606	8	1	126	3	N	-0-				3
01	0	125	-0-	125	731	125	3			N	-0-				3

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

08	124 N	114	-0-	-10	-0-	113	1	1	3	N	-0-				-0-
09	0	111	-0-	111	111	110	1	1	3	N	-0-				-0-
10	0	114	-0-	114	225	113	1	1	3	N	-0-				-0-
11	0	111	-0-	111	336	110	1	1	3	N	-0-				-0-
12	0	115	-0-	115	451	113	1	2	3	N	-0-				-0-
01	0	114	-0-	114	565	113	1	1	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH		WELL #: 2078S		RRCID ->	241052	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 4264 - 6570	
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID ->	241054	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 4112 - 6368
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-	-0-
09	0	14	-0-	14	14	14	3	N	-0-	-0-
10	0	13	-0-	13	27	13	3	N	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	39	12	3	N	-0-	-0-
12	0	13	-0-	13	52	13	3	N	-0-	-0-
01	0	13	-0-	13	65	13	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 23S		RRCID ->	241057	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 3486 - 6024
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-
09	0	19	-0-	19	19	19	3	N	-0-	-0-
10	0	32	-0-	32	51	32	3	N	-0-	-0-
11	0	21	-0-	21	72	21	3	N	-0-	-0-
12	0	26	-0-	26	98	26	3	N	-0-	-0-
01	0	13	-0-	13	111	13	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 25S		RRCID ->	241059	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 5942 - 6008
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-
09	0	136	-0-	136	136	136	3	N	-0-	-0-
10	0	134	-0-	134	270	134	3	N	-0-	-0-
11	0	124	-0-	124	394	124	3	N	-0-	-0-
12	0	122	-0-	122	516	122	3	N	-0-	-0-
01	0	110	-0-	110	626	110	3	N	-0-	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID ->	241062	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 4854 - 5906
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-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID ->	241066	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 5413 - 8316
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	0	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-	1
11	0	1	-0-	1	3	1	3	Y	-0-	1
12	0	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	1
01	0	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	1

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID ->	241071	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5364 - 8262
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	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6		RRCID -> 241084		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 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	806 N	793	-0-	-13	-0-	95	1	698	3	N	-0-	8
09	0	779	-0-	779	779	83	1	696	3	N	-0-	8
10	0	773	-0-	773	1552	76	1	696	3	N	1	5
11	0	731	-0-	731	2283	62	1	669	3	N	-0-	5
12	0	743	-0-	743	3026	63	1	680	3	N	-0-	3
01	0	735	-0-	735	3761	65	1	669	3	N	1	2
						1	9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #: 7		RRCID -> 241089		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878			
08	434 N	360	-0-	-74	-0-	43	1	314	3	N	3	5
09	0	403	-0-	403	403	43	1	359	3	N	1	6
10	0	179	-0-	179	582	1	9	158	3	N	4	6
11	0	152	-0-	152	734	12	1	130	3	N	9	15
12	0	72	-0-	72	806	10	9	65	3	N	1	10
01	0	318	-0-	318	1124	6	1	273	3	N	16	22
						1	9					
						18	9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 8		RRCID -> 241094		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908			
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	35	1	262	3	N	-0-	-0-
09	0	279	-0-	279	279	30	1	249	3	N	-0-	-0-
10	0	281	-0-	281	560	28	1	253	3	N	-0-	-0-
11	0	263	-0-	263	823	22	1	241	3	N	-0-	-0-
12	0	269	-0-	269	1092	23	1	246	3	N	-0-	-0-
01	0	262	-0-	262	1354	23	1	239	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	186 N	165	-0-	-21	-0-	20	1	145	3	N	-0-	-0-
09	0	168	-0-	168	168	18	1	150	3	N	-0-	-0-
10	0	166	-0-	166	334	16	1	150	3	N	-0-	-0-
11	0	156	-0-	156	490	13	1	143	3	N	-0-	-0-
12	0	158	-0-	158	648	13	1	145	3	N	-0-	-0-
01	0	155	-0-	155	803	14	1	141	3	N	-0-	-0-

HOLMAN		WELL #: 267		RRCID -> 241124		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472			
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	102	1	281	3	N	-0-	-0-
09	0	367	-0-	367	367	98	1	269	3	N	-0-	-0-
10	0	377	-0-	377	744	104	1	273	3	N	-0-	-0-
11	0	355	-0-	355	1099	102	1	253	3	N	-0-	-0-
12	0	358	-0-	358	1457	94	1	264	3	N	-0-	-0-
01	0	341	-0-	341	1798	80	1	260	3	N	1	1
						1	9					

KELLY 35		WELL #: 8		RRCID -> 241127		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834			
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	18	1	235	3	Y	-0-	-0-
09	0	257	-0-	257	257	17	1	240	3	Y	-0-	-0-
10	0	260	-0-	260	517	18	1	242	3	Y	-0-	-0-
11	0	253	-0-	253	770	18	1	235	3	Y	-0-	-0-
12	0	253	-0-	253	1023	18	1	235	3	Y	-0-	-0-
01	0	256	-0-	256	1279	18	1	238	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316											
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	50 1	6 2	N	-0-		-0-
09	0	539	-0-	539	539	548 3					-0-
10	0	531	-0-	531	1070	45 1	3 2	N	-0-		-0-
11	0	416	-0-	416	1486	491 3					-0-
12	0	376	-0-	376	1862	43 1	2 2	N	-0-		-0-
01	0	494	-0-	494	2356	486 3					-0-
						35 1	1 2	N	1	1 8	-0-
						379 3	1 9				-0-
						32 1	344 3	N	-0-		-0-
						42 1	1 2	N	-0-		-0-
						451 3					-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950											
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 3	N	-0-		-0-
09	0	52	-0-	52	52	8 1	44 3	N	-0-		-0-
10	0	52	-0-	52	104	4 1	48 3	N	-0-		-0-
11	0	49	-0-	49	153	4 1	45 3	N	-0-		-0-
12	0	51	-0-	51	204	4 1	47 3	N	-0-		-0-
01	0	51	-0-	51	255	4 1	47 3	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680											
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	50 1	543 3	N	-0-		-0-
09	0	557	-0-	557	557	46 1	511 3	N	-0-		-0-
10	0	568	-0-	568	1125	45 1	523 3	N	-0-		-0-
11	0	542	-0-	542	1667	41 1	501 3	N	-0-		-0-
12	0	534	-0-	534	2201	42 1	492 3	N	-0-		-0-
01	0	521	-0-	521	2722	39 1	482 3	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324											
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	50 1	544 3	N	4		7
09	0	590	-0-	590	590	4 9					2
10	0	607	-0-	607	1197	49 1	541 3	N	-0-	5 1	6
11	0	586	-0-	586	1783	47 1	554 3	N	5	1 1	7
12	0	595	-0-	595	2378	6 9					3
01	0	587	-0-	587	2965	44 1	536 3	N	5	4 1	2
						6 9					3
						46 1	548 3	N	1	5 1	2
						1 9					2
						43 1	541 3	N	3	4 1	2
						3 9					2
WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936											
08	0 N	-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	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-
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586											
08	1116 N	992	-0-	-124	-0-	68 1	924 3	N	-0-		-0-
09	0	963	-0-	963	963	61 1	902 3	N	-0-		-0-
10	0	1025	-0-	1025	1988	62 1	963 3	N	-0-		-0-
11	0	956	-0-	956	2944	51 1	905 3	N	-0-		-0-
12	0	1032	-0-	1032	3976	72 1	960 3	N	-0-		-0-
01	0	935	-0-	935	4911	61 1	874 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS 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	341 N	306	-0-	-35	-0-	28	1	278	3	Y	-0-			-0-
09	0	292	-0-	292	292	26	1	266	3	Y	-0-			-0-
10	0	301	-0-	301	593	28	1	273	3	Y	-0-			-0-
11	0	293	-0-	293	886	33	1	260	3	Y	-0-			-0-
12	0	304	-0-	304	1190	36	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	0	418	-0-	418	1608	48	1	370	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

08	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-			-0-
09	0	118	-0-	118	118	7	1	111	3	N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121	239	8	1	113	3	N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	359	7	1	113	3	N	-0-			-0-
12	0	123	-0-	123	482	7	1	116	3	N	-0-			-0-
01	0	119	-0-	119	601	7	1	112	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	N	-0-			6
09	0	596	-0-	596	596	37	1	559	3	N	-0-			6
10	0	516	-0-	516	1112	33	1	483	3	N	-0-			6
11	0	250	-0-	250	1362	14	1	236	3	N	-0-			6
12	0	564	-0-	564	1926	32	1	532	3	N	-0-			6
01	0	526	-0-	526	2452	30	1	496	3	N	-0-			6

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

08	T. A.	333	-0-	333	695	31	1	302	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	341	-0-	341	1036	31	1	310	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	309	-0-	309	1345	29	1	280	3	Y	-0-			-0-
11	0	248	-0-	248	1593	28	1	220	3	Y	-0-			-0-
12	0	256	-0-	256	1849	31	1	225	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	357	-0-	357	2206	41	1	315	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	N	-0-			1
09	0	197	-0-	197	197	21	1	176	3	N	-0-			1
10	0	194	-0-	194	391	19	1	175	3	N	-0-	1 1		-0-
11	0	192	-0-	192	583	16	1	176	3	N	-0-			-0-
12	0	189	-0-	189	772	16	1	173	3	N	-0-			-0-
01	0	190	-0-	190	962	17	1	173	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	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	94	1	2	2	N	19	5 1		19
						1315	3	21	9					
09	0	1290	-0-	1290	1290	106	1	1	2	N	12	18 1		13
						1170	3	13	9					
10	0	1310	-0-	1310	2600	102	1	1188	3	N	18	6 1		25
						20	9							
11	0	1264	-0-	1264	3864	83	1	1167	3	N	13	19 1		19
						14	9							
12	0	1254	-0-	1254	5118	84	1	1158	3	N	11	14 1		16
						12	9							
01	0	1267	-0-	1267	6385	88	1	1150	3	N	26	32 1	1 8	9
						29	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880														
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	N	-0-			1
09	0	543	-0-	543	543	26	1	516	3	N	1			2
						1	9							
10	0	543	-0-	543	1086	24	1	519	3	N	-0-			2
11	0	526	-0-	526	1612	23	1	502	3	N	1	2	1	1
						1	9							
12	0	531	-0-	531	2143	24	1	506	3	N	1			2
						1	9							
01	0	542	-0-	542	2685	25	1	517	3	N	-0-	1	1	1
WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964														
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	N	9			25
						10	9							
09	0	203	-0-	203	203	31	1	172	3	N	-0-	6	1	19
10	0	237	-0-	237	440	15	1	196	3	N	24			43
						26	9							
11	0	233	-0-	233	673	15	1	194	3	N	22	13	1	52
						24	9							
12	0	216	-0-	216	889	15	1	200	3	N	1	27	1	26
						1	9							
01	0	232	-0-	232	1121	15	1	198	3	N	17	11	1	32
						19	9							
SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814														
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	788	3	Y	-0-			-0-
09	0	833	-0-	833	833	75	1	758	3	Y	-0-			-0-
10	0	846	-0-	846	1679	79	1	767	3	Y	-0-			-0-
11	0	824	-0-	824	2503	93	1	731	3	Y	-0-			-0-
12	0	838	-0-	838	3341	100	1	738	3	Y	-0-			-0-
01	0	834	-0-	834	4175	95	1	739	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878														
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-
09	0	133	-0-	133	133	8	1	125	3	N	-0-			-0-
10	0	136	-0-	136	269	9	1	127	3	N	-0-			-0-
11	0	135	-0-	135	404	8	1	127	3	N	-0-			-0-
12	0	135	-0-	135	539	8	1	127	3	N	-0-			-0-
01	0	139	-0-	139	678	8	1	131	3	N	-0-			-0-
STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988														
08	0 N	-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-
STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	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

REED 116		WELL #: 31		RRCID -> 241267	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 4986	-	6294			
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	49	49	3	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838X		RRCID -> 241269	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH 5940	PERF. 3724	-	5104			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241270	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 7274	-	8392			
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	10	1	N	-0-			-0-
09	0	108	-0-	108	108	105	3	N	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	219	9	1	N	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	323	9	1	N	-0-			-0-
12	0	107	-0-	107	430	9	1	N	-0-			-0-
01	0	113	-0-	113	543	10	1	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 16E		RRCID -> 241295	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 6753	PERF. 6296	-	6362			
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			1
09	0	133	-0-	133	133	133	3	N	-0-			1
10	0	224	-0-	224	357	224	3	N	-0-			1
11	0	161	-0-	161	518	161	3	N	-0-			1
12	0	253	-0-	253	771	253	3	N	-0-			1
01	0	206	-0-	206	977	206	3	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 117S		RRCID -> 241296	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 5401	PERF. 3764	-	5212			
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) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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		
WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198												
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1 3	Y	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1	2	1 3	Y	-0-			-0-	
11	0	1	-0-	1	3	1 3	Y	-0-			-0-	
12	0	1	-0-	1	4	1 3	Y	-0-			-0-	
01	0	1	-0-	1	5	1 3	Y	-0-			-0-	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676												
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	7 1	N	-0-				2
09	0	129	-0-	129	129	14 1	N	-0-				2
10	0	92	-0-	92	221	9 1	N	-0-	1 1			1
11	0	116	-0-	116	337	10 1	N	-0-				1
12	0	116	-0-	116	453	10 1	N	1	1 1			1
01	0	115	-0-	115	568	1 9 10 1 1 9	N	1	1 8			1
SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776												
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	18 1	Y	1				1
09	0	185	-0-	185	185	17 1	Y	-0-				1
10	0	190	-0-	190	375	18 1	Y	-0-	1 1			-0-
11	0	180	-0-	180	555	20 1	Y	1				1
12	0	184	-0-	184	739	22 1	Y	-0-				1
01	0	184	-0-	184	923	21 1	Y	-0-	1 1			-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854												
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	114 1	N	-0-				-0-
09	0	240	-0-	240	240	110 1	N	-0-				-0-
10	0	230	-0-	230	470	111 1	N	-0-				-0-
11	0	195	-0-	195	665	105 1	N	-0-				-0-
12	0	201	-0-	201	866	109 1	N	-0-				-0-
01	0	210	-0-	210	1076	109 1	N	-0-				-0-
CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086												
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-				-0-
09	0	16	-0-	16	16	16 3	N	-0-				-0-
10	0	22	-0-	22	38	22 3	N	-0-				-0-
11	0	8	-0-	8	46	8 3	N	-0-				-0-
12	0	33	-0-	33	79	33 3	N	-0-				-0-
01	0	18	-0-	18	97	18 3	N	-0-				-0-
CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026												
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-				1
09	0	31	-0-	31	31	31 3	N	-0-				1
10	0	24	-0-	24	55	24 3	N	-0-				1
11	0	30	-0-	30	85	30 3	N	-0-				1
12	0	16	-0-	16	101	16 3	N	-0-				1
01	0	29	-0-	29	130	29 3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 1079EX		RRCID -> 241362		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 4108		- 5506						
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-

REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241370		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6122		- 8038			
08	434 N	330	-0-	-104	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	0	303	-0-	303	303	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	0	300	-0-	300	603	26	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	0	296	-0-	296	899	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	0	292	-0-	292	1191	17	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	0	30	-0-	30	1221	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8009		PERF. 6396		- 7608			
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	0	124	-0-	124	124	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	0	125	-0-	125	249	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	0	116	-0-	116	365	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	0	114	-0-	114	479	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	0	118	-0-	118	597	9	1	109	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8001		PERF. 6326		- 7792			
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	0	135	-0-	135	135	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	0	142	-0-	142	277	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	0	143	-0-	143	420	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	0	151	-0-	151	571	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	0	156	-0-	156	727	18	1	138	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241437		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 8521		PERF. 5563		- 8166			
08	0 N	-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-

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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 32		RRCID -> 241502		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4872		- 6164			
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
10	0	17	-0-	17	34	17	3			Y	-0-					-0-
11	0	27	-0-	27	61	27	3			Y	-0-					-0-
12	0	40	-0-	40	101	40	3			Y	-0-					-0-
01	0	28	-0-	28	129	28	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 1608		RRCID -> 241509		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 5942		- 8088		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 189		WELL #: 27		RRCID -> 241510		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 9027		PERF. 6640 - 7622	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
09		21	-0-	21	21	2	1	19	3	N	-0-	-0-
10	0	23	-0-	23	44	2	1	21	3	N	-0-	-0-
11	0	23	-0-	23	67	2	1	21	3	N	-0-	-0-
12	0	18	-0-	18	85	1	1	17	3	N	-0-	-0-
01	0	24	-0-	24	109	2	1	22	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 26S		RRCID -> 241511		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 6788		PERF. 4628 - 5922	
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-		1
09	0	380	-0-	380	380	380	3		N	-0-		1
10	0	405	-0-	405	785	405	3		N	-0-		1
11	0	410	-0-	410	1195	410	3		N	-0-		1
12	0	445	-0-	445	1640	445	3		N	-0-		1
01	0	417	-0-	417	2057	417	3		N	-0-		1

REED 116		WELL #: 30		RRCID -> 241512		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 6574		PERF. 4882 - 6294	
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		Y	-0-		-0-
09	0	117	-0-	117	117	117	3		Y	-0-		-0-
10	0	141	-0-	141	258	141	3		Y	-0-		-0-
11	0	123	-0-	123	381	123	3		Y	-0-		-0-
12	0	126	-0-	126	507	126	3		Y	-0-		-0-
01	0	113	-0-	113	620	2	1	111	3	Y	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 7858		RRCID -> 241513		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 5336		PERF. 2754 - 4376	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	3	N	-0-	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-	-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-	-0-

MEADOR 178		WELL #: 9		RRCID -> 241517		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 7904		PERF. 6202 - 6712	
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-

EPPS, H. C. 39		WELL #: 12		RRCID -> 241519		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 7102		PERF. 4488 - 6496	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	-0-
09	0	37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
10	0	40	-0-	40	77	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
11	0	50	-0-	50	127	4	1	46	3	Y	-0-	-0-
12	0	50	-0-	50	177	2	1	48	3	Y	-0-	-0-
01	0	43	-0-	43	220	43	3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 252		RRCID -> 241530		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004			
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	650 N	650	-0-	-0-	-0-	161	1	489	3	N	-0-	1
09	0	716	-0-	716	716	163	1	553	3	N	-0-	1
10	0	656	-0-	656	1372	167	1	489	3	N	-0-	1
11	0	567	-0-	567	1939	159	1	407	3	N	1 8	1
						1	9					
12	0	562	-0-	562	2501	145	1	417	3	N	-0-	1
01	0	494	-0-	494	2995	122	1	370	3	N	2	3
						2	9					

CANYON RANCH		WELL #: 2165S		RRCID -> 241535		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802			
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
09	0	19	-0-	19	19	19	3		Y	-0-		-0-
10	0	41	-0-	41	60	41	3		Y	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	84	24	3		Y	-0-		-0-
12	0	23	-0-	23	107	23	3		Y	-0-		-0-
01	0	25	-0-	25	132	25	3		Y	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241541		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347			
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	24	1	219	3	Y	-0-	1
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-	1
10	0	235	-0-	235	235	21	1	214	3	Y	-0-	1
11	0	224	-0-	224	459	18	1	206	3	Y	-0-	1
12	0	232	-0-	232	691	16	1	216	3	Y	-0-	1
01	0	227	-0-	227	918	14	1	213	3	Y	-0-	1

GENINI 39		WELL #: 25		RRCID -> 241547		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608			
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	26	1	233	3	Y	-0-	1
09	0	250	-0-	250	250	24	1	226	3	Y	-0-	1
10	0	250	-0-	250	500	22	1	228	3	Y	-0-	1
11	0	238	-0-	238	738	19	1	219	3	Y	-0-	1
12	0	246	-0-	246	984	17	1	229	3	Y	-0-	1
01	0	244	-0-	244	1228	15	1	229	3	Y	-0-	1

GENINI 39		WELL #: 16		RRCID -> 241552		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534			
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	3	Y	-0-	3
09	0	103	-0-	103	103	10	1	93	3	Y	-0-	3
10	0	96	-0-	96	199	8	1	88	3	Y	-0-	3
11	0	8	-0-	8	207	1	1	7	3	Y	-0-	3
12	0	6	-0-	6	213	6	3		Y	-0-		3
01	0	-0-	-0-	-0-	213				Y	-0-		3

NICKS, GERALD 5		WELL #: 11		RRCID -> 241619		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288			
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	96	1	520	3	Y	16	23
						18	9					
09	0	605	-0-	605	605	81	1	524	3	Y	-0-	23
10	0	640	-0-	640	1245	55	1	559	3	Y	24	47
						26	9					
11	0	629	-0-	629	1874	73	1	510	3	Y	42 34 1	55
						46	9					
12	0	599	-0-	599	2473	81	1	517	3	Y	1 36 1	20
						1	9					
01	0	590	-0-	590	3063	53	1	537	3	Y	-0-	20

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738														
08		372 N	351	-0-	-21	-0-	31 1	320 3	Y	-0-	1 1			4
09		0	352	-0-	352	352	26 1	324 3	Y	2				6
10		0	350	-0-	350	702	30 1	319 3	Y	1	3 1			4
11		0	345	-0-	345	1047	1 9	316 3	Y	-0-				4
12		0	358	-0-	358	1405	29 1	334 3	Y	3				7
01		0	437	-0-	437	1842	21 1	322 3	Y	-0-	3 1			4
RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084														
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	415 3	Y	-0-	1 1			1
09		0	424	-0-	424	424	31 1	392 3	Y	1				2
10		0	426	-0-	426	850	1 9	388 3	Y	1	3 1			-0-
11		0	388	-0-	388	1238	37 1	355 3	Y	1				1
12		0	402	-0-	402	1640	1 9	376 3	Y	2				3
01		0	396	-0-	396	2036	24 1	363 3	Y	3	3 1	3 8		-0-
WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436														
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		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-
POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422														
08		620 N	452	-0-	-168	-0-	39 1	412 3	Y	1	8 1			17
09		0	375	-0-	375	375	1 9	319 3	Y	22	7 1			32
10		0	364	-0-	364	739	32 1	332 3	Y	-0-	16 1			16
11		0	298	-0-	298	1037	24 9	273 3	Y	-0-	5 1			11
12		0	366	-0-	366	1403	32 1	309 3	Y	25	8 1			28
01		0	370	-0-	370	1773	29 1	337 3	Y	2	10 1			20
NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096														
08		403 N	387	-0-	-16	-0-	26 1	361 2	Y	-0-				-0-
09		0	375	-0-	375	375	18 1	357 2	Y	-0-				-0-
10		0	382	-0-	382	757	18 1	364 2	Y	-0-				-0-
11		0	204	-0-	204	961	16 1	188 2	Y	-0-				-0-
12		0	323	-0-	323	1284	40 1	283 2	Y	-0-				-0-
01		0	330	-0-	330	1614	31 1	290 2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
KELLY 102		WELL #: 26		RRCID -> 242239	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 6473	PERF. 4818	-		6270				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	8	2	3			Y	-0-			-0-
KELLY 102		WELL #: 29		RRCID -> 242243	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 4860	-		6286				
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	72	1	268	3	Y	-0-			-0-
09	0	318	-0-	318	318	62	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	0	318	-0-	318	636	56	1	262	3	Y	-0-			-0-
11	0	319	-0-	319	955	85	1	234	3	Y	-0-			-0-
12	0	279	-0-	279	1234	43	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	0	264	-0-	264	1498	75	1	189	3	Y	-0-			-0-
KELLY 102		WELL #: 30		RRCID -> 242245	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 6471	PERF. 5054	-		6242				
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 #: 311S		RRCID -> 242246	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 2708	-		2752				
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 #: 27		RRCID -> 242251	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 6653	PERF. 5134	-		6458				
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	23	1	148	3	Y	-0-			-0-
09	0	167	-0-	167	167	21	1	146	3	Y	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	335	21	1	147	3	Y	-0-			-0-
11	0	145	-0-	145	480	18	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	0	139	-0-	139	619	15	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	0	143	-0-	143	762	16	1	127	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY 123		WELL #: 28		RRCID -> 242259	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 5254	-		6490				
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	54	1	354	3	Y	1			12
09	0	401	-0-	401	401	48	1	334	3	Y	17	18	1	11
10	0	408	-0-	408	809	49	1	341	3	Y	16	10	1	17
11	0	365	-0-	365	1174	46	1	316	3	Y	3	7	1	13
12	0	357	-0-	357	1531	38	1	313	3	Y	5	6	1	12
01	0	372	-0-	372	1903	41	1	325	3	Y	5	10	1	7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID -> 242272		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8108			PERF. 6362 - 7686		
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	3	Y	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	15	1	149	3	Y	2			2
10	0	174	-0-	174	340	16	1	158	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	0	166	-0-	166	506	19	1	147	3	Y	-0-			-0-
12	0	176	-0-	176	682	21	1	154	3	Y	1			1
01	0	172	-0-	172	854	20	1	152	3	Y	-0-	1	1	-0-
SIMMONS 72		WELL #: 15		RRCID -> 242276		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6356 - 7850		
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	4	1	36	3	Y	1			1
10	0	40	-0-	40	81	4	1	36	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0	37	-0-	37	118	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	154	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	0	35	-0-	35	189	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
RICHARDSON 138		WELL #: 18		RRCID -> 242278		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 8514			PERF. 6204 - 7770		
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	0	195	-0-	195	195	14	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	0	195	-0-	195	390	17	1	178	3	Y	-0-			-0-
11	0	183	-0-	183	573	15	1	168	3	Y	-0-			-0-
12	0	186	-0-	186	759	11	1	175	3	Y	-0-			-0-
01	0	183	-0-	183	942	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1272S		RRCID -> 242285		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6762			PERF. 4498 - 6372		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	13					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	217 N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	3	N	-0-			8
09	0	159	-0-	159	159	17	1	142	3	N	-0-			8
10	0	187	-0-	187	346	18	1	169	3	N	-0-	3	1	5
11	0	179	-0-	179	525	15	1	164	3	N	-0-			5
12	0	126	-0-	126	651	11	1	115	3	N	-0-	2	1	3
01	0	183	-0-	183	834	16	1	167	3	N	-0-	1	1	2
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 6		RRCID -> 242297		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 8223			PERF. 6654 - 8000		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	51	1	9	3	N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	1	1	3	3	N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	10	6	3			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	16	6	3			N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	21	5	3			N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	30	1	1	8	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502														
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	21	4	3			Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490														
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

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968														
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	6	2	N	10	7	1	20
						770	3	11	9					
09	0	798	-0-	798	798	66	1	4	2	N	2	13	1	9
						726	3	2	9					
10	0	804	-0-	804	1602	63	1	2	2	N	13	6	1	16
						725	3	14	9					
11	0	743	-0-	743	2345	58	1	1	2	N	10	7	1	19
						673	3	11	9					
12	0	762	-0-	762	3107	61	1	699	3	N	2	7	1	14
						2	9							
01	0	771	-0-	771	3878	61	1	1	2	N	9	5	1	18
						699	3	10	9					

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338														
08	0 N	-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	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-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778														
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			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	11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	40	2	1	27	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	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 208		RRCID -> 242437		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-		-0-		
09		22	-0-	22	22	22	3		Y	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-		-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-		-0-		
12	0	51	-0-	51	73	26	1	25 3	Y	-0-		-0-		
01	0	24	-0-	24	97	24	3		Y	-0-		-0-		

SHURLEY 96				WELL #: 24		RRCID -> 242457			COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048		
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162 3	N	-0-		-0-		
09	0	174	-0-	174	174	18	1	156 3	N	-0-		-0-		
10	0	179	-0-	179	353	13	1	166 3	N	-0-		-0-		
11	0	157	-0-	157	510	14	1	143 3	N	-0-		-0-		
12	0	178	-0-	178	688	12	1	166 3	N	-0-		-0-		
01	0	181	-0-	181	869	11	1	170 3	N	-0-		-0-		

MAYER RANCH "S"				WELL #: 1702		RRCID -> 242459			COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962		
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	18	1	301 3	N	-0-		-0-		
09	0	307	-0-	307	307	15	1	292 3	N	-0-		-0-		
10	0	311	-0-	311	618	14	1	297 3	N	-0-		-0-		
11	0	294	-0-	294	912	13	1	281 3	N	-0-		-0-		
12	0	303	-0-	303	1215	14	1	289 3	N	-0-		-0-		
01	0	298	-0-	298	1513	14	1	284 3	N	-0-		-0-		

VALLIANT				WELL #: 16		RRCID -> 242463			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540		
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	35	1	469 3	N	-0-		-0-		
09	0	482	-0-	482	482	30	1	452 3	N	-0-		-0-		
10	0	488	-0-	488	970	29	1	459 3	N	-0-		-0-		
11	0	463	-0-	463	1433	25	1	438 3	N	-0-		-0-		
12	0	456	-0-	456	1889	32	1	424 3	N	-0-		-0-		
01	0	414	-0-	414	2303	27	1	387 3	N	-0-		-0-		

SHURLEY RR 7				WELL #: 4		RRCID -> 242466			COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586		
08	527 N	486	-0-	-41	-0-	30	1	456 3	N	-0-		4		
09	0	495	-0-	495	495	31	1	464 3	N	-0-		4		
10	0	495	-0-	495	990	32	1	463 3	N	-0-		4		
11	0	491	-0-	491	1481	28	1	463 3	N	-0-		4		
12	0	530	-0-	530	2011	30	1	500 3	N	-0-		4		
01	0	481	-0-	481	2492	28	1	453 3	N	-0-		4		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

WELL #: 18		RRCID -> 242469		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8325			PERF. 6334 - 7940					
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	24 1 394 3	5 2	N	-0-			-0-			
09	0	410	-0-	410	410	20 1 388 3	2 2	N	-0-			-0-			
10	0	411	-0-	411	821	18 1 388 3	5 2	N	-0-			-0-			
11	0	391	-0-	391	1212	17 1 372 3	2 2	N	-0-			-0-			
12	0	399	-0-	399	1611	18 1	381 3	N	-0-			-0-			
01	0	400	-0-	400	2011	18 1 380 3	2 2	N	-0-			-0-			

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242471			COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8381			PERF. 6294 - 8240		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33 1 331 1	343 3	Y	-0-			-0-			
09	0	331	-0-	331	331	24 1	307 3	Y	-0-			-0-			
10	0	316	-0-	316	647	27 1	289 3	Y	-0-			-0-			
11	0	212	-0-	212	859	18 1	194 3	Y	-0-			-0-			
12	0	413	-0-	413	1272	25 1	388 3	Y	-0-			-0-			
01	0	327	-0-	327	1599	25 1	302 3	Y	-0-			-0-			

RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242496			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 8373			PERF. 6244 - 8036		
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	49 1 497 1	512 3	Y	-0-			-0-			
09	0	497	-0-	497	497	37 1	460 3	Y	-0-			-0-			
10	0	584	-0-	584	1081	51 1	533 3	Y	-0-			-0-			
11	0	605	-0-	605	1686	50 1	555 3	Y	-0-			-0-			
12	0	533	-0-	533	2219	32 1	501 3	Y	-0-			-0-			
01	0	531	-0-	531	2750	40 1	491 3	Y	-0-			-0-			

KELLY 102		WELL #: 31		RRCID -> 242579			COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 6538			PERF. 4868 - 6296		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-			
09	0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-			
11	0	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-			-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-			
01	0	6	-0-	6	8	6 3		Y	-0-			-0-			

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243154			COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6319 - 8736		
08	0 N	-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-			

SAWYER-JONES		WELL #: 1906		RRCID -> 243166			COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 8943			PERF. 5842 - 8570		
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-			-0-			
09	0	257	-0-	257	257	257 3		N	-0-			-0-			
10	0	255	-0-	255	512	255 3		N	-0-			-0-			
11	0	248	-0-	248	760	248 3		N	-0-			-0-			
12	0	248	-0-	248	1008	248 3		N	-0-			-0-			
01	0	226	-0-	226	1234	226 3		N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 243174		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7512 - 8316					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1085 N	929	-0-	-156	-0-	72	1	7	2	N	7	5	1		14
						842	3	8	9						
09	0	868	-0-	868	868	72	1	4	2	N	4	10	1		8
						788	3	4	9						
10	0	910	-0-	910	1778	72	1	2	2	N	9	5	1		12
						826	3	10	9						
11	0	866	-0-	866	2644	68	1	1	2	N	6	5	1		13
						790	3	7	9						
12	0	863	-0-	863	3507	69	1	791	3	N	3	5	1		11
						3	9								
01	0	892	-0-	892	4399	71	1	1	2	N	12	5	1		18
						807	3	13	9						

LANCASTER 185				WELL #: 3		RRCID -> 243198		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 6344 - 7690			
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	651	3	Y	2				3
						2	9								
09	0	715	-0-	715	715	64	1	649	3	Y	2				5
						2	9								
10	0	709	-0-	709	1424	66	1	641	3	Y	2	5	1		2
						2	9								
11	0	673	-0-	673	2097	76	1	596	3	Y	1				3
						1	9								
12	0	684	-0-	684	2781	81	1	596	3	Y	6				9
						7	9								
01	0	688	-0-	688	3469	79	1	609	3	Y	-0-	7	1		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #: S 6		RRCID -> 243205		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 6594 - 7832			
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	N	-0-				1
09	0	407	-0-	407	407	62	1	345	3	N	-0-	1	1		-0-
10	0	142	-0-	142	549	10	1	132	3	N	-0-				-0-
11	0	74	-0-	74	623	5	1	69	3	N	-0-				-0-
12	0	74	-0-	74	697	5	1	69	3	N	-0-				-0-
01	0	66	-0-	66	763	5	1	61	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	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	3	N	-0-				1
09	0	536	-0-	536	536	26	1	509	3	N	1				2
						1	9								
10	0	552	-0-	552	1088	25	1	527	3	N	-0-				2
11	0	582	-0-	582	1670	26	1	555	3	N	1	2	1		1
						1	9								
12	0	519	-0-	519	2189	23	1	494	3	N	2				3
						2	9								
01	0	599	-0-	599	2788	28	1	570	3	N	1	3	1		1
						1	9								

SAYER, EDWIN S. JR				WELL #: 603		RRCID -> 243661		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6678 - 8040			
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-				-0-
09	0	73	-0-	73	73	11	1	62	3	N	-0-				-0-
10	0	65	-0-	65	138	5	1	60	3	N	-0-				-0-
11	0	58	-0-	58	196	4	1	54	3	N	-0-				-0-
12	0	57	-0-	57	253	4	1	53	3	N	-0-				-0-
01	0	58	-0-	58	311	4	1	54	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN RANCH A-139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 243668		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6958 - 9354			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	190	-0-	190	190	9	1	181	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	175	-0-	175	365	8	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	173	-0-	173	538	14	1	159	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	171	-0-	171	709	21	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	172	-0-	172	881	21	1	151	2	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243674		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7374 - 8148			
08	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	122	1	12	2	N	17	11 1	33
09	0	1486	-0-	1486	1486	1440	3	19	9				
10	0	1606	-0-	1606	3092	123	1	7	2	N	4	21 1	16
11	0	1543	-0-	1543	4635	1352	3	4	9				
12	0	1535	-0-	1535	6170	127	1	4	2	N	21	10 1	27
01	0	1458	-0-	1458	7628	1452	3	23	9				
						120	1	2	2	N	18	13 1	32
						1401	3	20	9				
						123	1	1409	3	N	3	11 1	24
						3	9						
						116	1	1	2	N	18	9 1	33
						1321	3	20	9				

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243677		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6980 - 7906			
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-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 305		RRCID -> 243702		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 6320 - 7078			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	31	-0-	31	31	2	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	34	-0-	34	65	2	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	22	-0-	22	87	1	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	31	-0-	31	118	1	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	21	-0-	21	139	1	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 311		RRCID -> 243706		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4089 - 4308			
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	88	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	385	-0-	385	385	90	1	295	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	363	-0-	363	748	85	1	278	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	408	-0-	408	1156	90	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	416	-0-	416	1572	81	1	335	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	405	-0-	405	1977	77	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3129		RRCID -> 243711		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 5176 - 6466			
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	32	1	286	3	Y	-0-	-0-	1
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-	-0-	1
10	0	307	-0-	307	307	27	1	280	3	Y	-0-	-0-	1
11	0	284	-0-	284	591	23	1	261	3	Y	-0-	-0-	1
12	0	284	-0-	284	875	19	1	265	3	Y	-0-	-0-	1
01	0	289	-0-	289	1164	18	1	271	3	Y	-0-	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD 114		WELL #: 22		RRCID -> 243716		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786			
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	316	-0-	-56	-0-	23	1	286	3	N	6	9
09	0	269	-0-	269	269	19	1	247	3	N	3	12
10	0	-0-	-0-	-0-	269	7	9			N	-0-	12
11	0	528	-0-	528	797	48	1	480	3	N	-0-	12
12	0	384	-0-	384	1181	37	1	347	3	N	-0-	1
01	0	393	-0-	393	1574	38	1	355	3	N	-0-	1

CUSENBARY 58		WELL #: 10		RRCID -> 243730		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690			
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	136	1	415	3	N	-0-	16
09	0	437	-0-	437	437	93	1	344	3	N	-0-	16
10	0	583	-0-	583	1020	135	1	448	3	N	-0-	16
11	0	178	-0-	178	1198	19	1	159	3	N	-0-	16
12	0	152	-0-	152	1350	9	1	143	3	N	-0-	16
01	0	163	-0-	163	1513	163	3			N	-0-	16

RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243734		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474			
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-	3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	260	-0-	260	260	16	1	244	3	Y	-0-	-0-
01	0	412	-0-	412	672	31	1	381	3	Y	-0-	-0-

JEFFERS 28 B		WELL #: 5		RRCID -> 243738		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320			
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	55	1	577	3	Y	10	20
09	0	562	-0-	562	562	52	1	509	3	Y	1	14
10	0	576	-0-	576	1138	49	1	516	3	Y	10	17
11	0	671	-0-	671	1809	56	1	605	3	Y	9	22
12	0	669	-0-	669	2478	57	1	611	3	Y	1	15
01	0	654	-0-	654	3132	55	1	589	3	Y	9	17

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 243743		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
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

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243746		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230			
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-
10	0	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
11	0	18	-0-	18	34	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
12	0	21	-0-	21	55	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
01	0	18	-0-	18	73	1	1	17	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 40		WELL #: 23		RRCID ->	243756	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6198	-	8214			
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					1
09	0	250	-0-	250	250	25	1	225	3	Y	-0-					1
10	0	238	-0-	238	488	20	1	218	3	Y	-0-					1
11	0	202	-0-	202	690	17	1	185	3	Y	-0-					1
12	0	193	-0-	193	883	17	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	189	-0-	189	1072	15	1	174	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 22		RRCID ->	243758	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	6274	-	8332			
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	60	1	494	3	Y	-0-					4
09	0	538	-0-	538	538	53	1	483	3	Y	-0-	2				6
10	0	552	-0-	552	1090	47	1	505	3	Y	-0-					6
11	0	528	-0-	528	1618	44	1	484	3	Y	-0-	2	1			4
12	0	504	-0-	504	2122	44	1	459	3	Y	-0-	1	4	1	1	8
01	0	564	-0-	564	2686	45	1	519	3	Y	-0-					-0-

MEADOR 57		WELL #: 7		RRCID ->	243762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6910	-	7064			
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	22	1	409	3	Y	-0-					13
09	0	399	-0-	399	399	20	1	379	3	Y	-0-					13
10	0	416	-0-	416	815	21	1	395	3	Y	-0-					13
11	0	392	-0-	392	1207	19	1	373	3	Y	-0-					13
12	0	370	-0-	370	1577	18	1	352	3	Y	-0-					13
01	0	420	-0-	420	1997	22	1	394	3	Y	-0-	4				17

STEWART		WELL #: 3016		RRCID ->	243765	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	4760	-	4812			
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	0	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	0	12	-0-	12	24	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	0	14	-0-	14	38	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	0	14	-0-	14	52	1	1	13	3	N	-0-					-0-

KELLY 35		WELL #: 9X		RRCID ->	243769	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	5444	-	6680			
08	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	0	211	-0-	211	215	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	252	-0-	252	467	18	1	234	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID ->	243770	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6454	-	7846			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21		RRCID -> 243814		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6482		-		7634		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
09	0	116	-0-	116	116	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
10	0	117	-0-	117	233	11	1	106	3	Y	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94	327	11	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	0	99	-0-	99	426	12	1	87	3	Y	-0-			-0-
01	0	113	-0-	113	539	13	1	100	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 21S		RRCID -> 243817		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7048		PERF. 4394		-		5060		
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-			-0-
09	0	168	-0-	168	168	168	3			N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	333	165	3			N	-0-			-0-
11	0	185	-0-	185	518	185	3			N	-0-			-0-
12	0	194	-0-	194	712	194	3			N	-0-			-0-
01	0	193	-0-	193	905	193	3			N	-0-			-0-

WELL #: 12S		RRCID -> 243819		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4354		-		5964		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	0	34	-0-	34	34	34	3			N	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	65	31	3			N	-0-			-0-
11	0	19	-0-	19	84	19	3			N	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17	101	17	3			N	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	120	19	3			N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 243858		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5290		-		6320		
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	N	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	229	19	1	210	3	N	-0-			-0-
10	0	220	-0-	220	449	17	1	203	3	N	-0-			-0-
11	0	191	-0-	191	640	15	1	176	3	N	-0-			-0-
12	0	191	-0-	191	831	15	1	176	3	N	-0-			-0-
01	0	187	-0-	187	1018	14	1	173	3	N	-0-			-0-

WELL #: 24		RRCID -> 243860		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5170		-		6574		
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1307	3	Y	-0-			-0-
09	0	1236	-0-	1236	1236	31	1	1205	3	Y	-0-			-0-
10	0	1119	-0-	1119	2355	28	1	1091	3	Y	-0-			-0-
11	0	1346	-0-	1346	3701	33	1	1313	3	Y	-0-			-0-
12	0	1198	-0-	1198	4899	20	1	1178	3	Y	-0-			-0-
01	0	1216	-0-	1216	6115	28	1	1188	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 243877		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6838		-		9400		
08	T. A.	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	8	-0-	8	28	8	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	8	-0-	8	36	8	2			Y	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	44	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7	51	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	7	-0-	7	58	1	1	6	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 243907		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5540		-		8678		
08	527 N	450	-0-	-77	-0-	10	1	440	3	Y	-0-			-0-
09	0	387	-0-	387	387	10	1	377	3	Y	-0-			-0-
10	0	347	-0-	347	734	9	1	338	3	Y	-0-			-0-
11	0	401	-0-	401	1135	10	1	391	3	Y	-0-			-0-
12	0	372	-0-	372	1507	6	1	366	3	Y	-0-			-0-
01	0	359	-0-	359	1866	8	1	351	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "EE"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2905		RRCID -> 243909		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243947		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950			
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	535	3	N	-0-	-0-
09	0	535	-0-	535	535	57	1	478	3	N	-0-	-0-
10	0	535	-0-	535	1070	53	1	482	3	N	-0-	-0-
11	0	481	-0-	481	1551	41	1	440	3	N	-0-	-0-
12	0	467	-0-	467	2018	39	1	428	3	N	-0-	-0-
01	0	445	-0-	445	2463	40	1	405	3	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243950		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970			
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	Y	-0-	-0-
09	0	340	-0-	340	340	21	1	319	3	Y	-0-	-0-
10	0	401	-0-	401	741	24	1	377	3	Y	-0-	-0-
11	0	429	-0-	429	1170	23	1	406	3	Y	-0-	-0-
12	0	325	-0-	325	1495	23	1	302	3	Y	-0-	-0-
01	0	304	-0-	304	1799	20	1	284	3	Y	-0-	-0-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243953		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118			
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	44	1	596	2	Y	-0-	-0-
09	0	603	-0-	603	603	29	1	574	2	Y	-0-	-0-
10	0	612	-0-	612	1215	29	1	583	2	Y	-0-	-0-
11	0	599	-0-	599	1814	47	1	552	2	Y	-0-	-0-
12	0	608	-0-	608	2422	76	1	532	2	Y	-0-	-0-
01	0	643	-0-	643	3065	79	1	564	2	Y	-0-	-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 983		RRCID -> 243972		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845			
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	82	1	561	3	N	-0-	17
09	0	645	-0-	645	645	98	1	547	3	N	-0-	13
10	0	648	-0-	648	1293	46	1	602	3	N	-0-	13
11	0	630	-0-	630	1923	46	1	584	3	N	-0-	10
12	0	647	-0-	647	2570	46	1	601	3	N	-0-	5
01	0	646	-0-	646	3216	46	1	599	3	N	1	3
						1	9				2	1
											1	8

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243975		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862			
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-	-0-
09	0	214	-0-	214	214	10	1	204	2	Y	-0-	-0-
10	0	169	-0-	169	383	8	1	161	2	Y	-0-	-0-
11	0	138	-0-	138	521	11	1	127	2	Y	-0-	-0-
12	0	136	-0-	136	657	17	1	119	2	Y	-0-	-0-
01	0	139	-0-	139	796	17	1	122	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 11		RRCID ->	243978	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6436	-	7846	
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	35	1	345	3	Y	1			1
09	0	379	-0-	379	379	34	1	343	3	Y	2			3
10	0	385	-0-	385	764	36	1	349	3	Y	-0-	2	1	1
11	0	369	-0-	369	1133	42	1	327	3	Y	-0-			1
12	0	366	-0-	366	1499	44	1	321	3	Y	1			2
01	0	364	-0-	364	1863	42	1	322	3	Y	-0-	2	1	-0-

BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID ->	243982	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7502	-	9108	
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	14	1	331	2	N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	N	-0-			-0-
10	0	292	-0-	292	292	11	1	281	2	N	-0-			-0-
11	0	264	-0-	264	556	11	1	253	2	N	-0-			-0-
12	0	277	-0-	277	833	11	1	266	2	N	-0-			-0-
01	0	281	-0-	281	1114	10	1	271	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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	1	3	3	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93	1	4	3	N	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	100	96	1	4	3	N	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94	194	92	1	2	3	N	-0-			-0-
12	0	98	-0-	98	292	95	1	3	3	N	-0-			-0-
01	0	100	-0-	100	392	96	1	4	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 31		RRCID ->	244152	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5210	-	6508	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	3	Y	-0-			-0-
09	0	375	-0-	375	375	9	1	366	3	Y	-0-			-0-
10	0	403	-0-	403	778	10	1	393	3	Y	-0-			-0-
11	0	388	-0-	388	1166	9	1	379	3	Y	-0-			-0-
12	0	374	-0-	374	1540	6	1	368	3	Y	-0-			-0-
01	0	393	-0-	393	1933	9	1	384	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3128		RRCID ->	244155	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5452	-	6666	
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	3	Y	-0-			1
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-			1
10	0	356	-0-	356	356	31	1	325	3	Y	-0-			1
11	0	344	-0-	344	700	28	1	316	3	Y	-0-			1
12	0	349	-0-	349	1049	23	1	326	3	Y	-0-			1
01	0	351	-0-	351	1400	22	1	329	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3130		RRCID -> 244174		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240			
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	356	-0-	-16	-0-	35	1	321	3	Y	-0-	1
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-	1
10	0	345	-0-	345	345	30	1	315	3	Y	-0-	1
11	0	311	-0-	311	656	25	1	286	3	Y	-0-	1
12	0	345	-0-	345	1001	23	1	322	3	Y	-0-	1
01	0	352	-0-	352	1353	22	1	330	3	Y	-0-	1

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244184		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216			
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	11	1	152	2	Y	-0-	-0-
09	0	155	-0-	155	155	7	1	148	2	Y	-0-	-0-
10	0	153	-0-	153	308	7	1	146	2	Y	-0-	-0-
11	0	160	-0-	160	468	13	1	147	2	Y	-0-	-0-
12	0	174	-0-	174	642	22	1	152	2	Y	-0-	-0-
01	0	123	-0-	123	765	15	1	108	2	Y	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244188		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961			
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		Y	-0-		1
09	0	222	-0-	222	222	222	3		Y	-0-		1
10	0	228	-0-	228	450	228	3		Y	-0-		1
11	0	215	-0-	215	665	215	3		Y	-0-		1
12	0	221	-0-	221	886	221	3		Y	-0-		1
01	0	225	-0-	225	1111	225	3		Y	-0-		1

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244194		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695			
08	527 N	450	-0-	-77	-0-	31	1	419	3	Y	-0-	-0-
09	0	440	-0-	440	440	28	1	412	3	Y	-0-	-0-
10	0	453	-0-	453	893	27	1	426	3	Y	-0-	-0-
11	0	432	-0-	432	1325	23	1	409	3	Y	-0-	-0-
12	0	422	-0-	422	1747	29	1	393	3	Y	-0-	-0-
01	0	420	-0-	420	2167	27	1	393	3	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244197		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882			
08	527 N	439	-0-	-88	-0-	30	1	409	2	Y	-0-	-0-
09	0	447	-0-	447	447	21	1	426	2	Y	-0-	-0-
10	0	452	-0-	452	899	21	1	431	2	Y	-0-	-0-
11	0	429	-0-	429	1328	34	1	395	2	Y	-0-	-0-
12	0	452	-0-	452	1780	56	1	396	2	Y	-0-	-0-
01	0	444	-0-	444	2224	54	1	390	2	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244205		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940			
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	Y	-0-	-0-
09	0	190	-0-	190	190	9	1	181	2	Y	-0-	-0-
10	0	195	-0-	195	385	9	1	186	2	Y	-0-	-0-
11	0	181	-0-	181	566	14	1	167	2	Y	-0-	-0-
12	0	189	-0-	189	755	24	1	165	2	Y	-0-	-0-
01	0	187	-0-	187	942	23	1	164	2	Y	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244217		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900			
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		Y	-0-		1
09	0	295	-0-	295	295	295	3		Y	-0-		1
10	0	262	-0-	262	557	262	3		Y	-0-		1
11	0	314	-0-	314	871	314	3		Y	-0-		1
12	0	280	-0-	280	1151	280	3		Y	-0-		1
01	0	271	-0-	271	1422	271	3		Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH G		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198														
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-			-0-
09	0	109	-0-	109	109	17	1	92	3	N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	221	8	1	104	3	N	-0-			-0-
11	0	108	-0-	108	329	8	1	100	3	N	-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	442	8	1	105	3	N	-0-			-0-
01	0	114	-0-	114	556	8	1	106	3	N	-0-			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698														
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	N	-0-			-0-
09	0	414	-0-	414	414	16	1	398	2	N	-0-			-0-
10	0	423	-0-	423	837	17	1	406	2	N	-0-			-0-
11	0	419	-0-	419	1256	17	1	402	2	N	-0-			-0-
12	0	410	-0-	410	1666	16	1	394	2	N	-0-			-0-
01	0	365	-0-	365	2031	13	1	352	2	N	-0-			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982														
08	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	47	1	1123	2	N	-0-			-0-
09	0	1284	-0-	1284	1284	50	1	1234	2	N	-0-			-0-
10	0	1198	-0-	1198	2482	47	1	1151	2	N	-0-			-0-
11	0	1133	-0-	1133	3615	47	1	1086	2	N	-0-			-0-
12	0	1166	-0-	1166	4781	47	1	1119	2	N	-0-			-0-
01	0	991	-0-	991	5772	36	1	955	2	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314														
08	0 N	-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	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-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270														
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	43	1	445	3	Y	1	4	1	8
						1	9							
09	0	474	-0-	474	474	42	1	415	3	Y	15	4	1	19
						17	9							
10	0	467	-0-	467	941	41	1	426	3	Y	-0-	9	1	10
11	0	438	-0-	438	1379	37	1	401	3	Y	-0-	3	1	7
12	0	445	-0-	445	1824	36	1	391	3	Y	16	5	1	18
						18	9							
01	0	442	-0-	442	2266	37	1	401	3	Y	4	7	1	15
						4	9							

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954														
08	930 N	858	-0-	-72	-0-	79	1	777	3	Y	2	1	8	2
						2	9							
09	0	801	-0-	801	801	71	1	724	3	Y	5			7
						6	9							
10	0	871	-0-	871	1672	82	1	788	3	Y	1	7	1	1
						1	9							
11	0	842	-0-	842	2514	95	1	746	3	Y	1			2
						1	9							
12	0	781	-0-	781	3295	93	1	686	3	Y	2			4
						2	9							
01	0	902	-0-	902	4197	103	1	799	3	Y	-0-	3	1	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 18		RRCID -> 244262		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	13	5	3			N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	17	4	3			N	-0-			-0-
12	0	21	-0-	21	38	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	0	43	-0-	43	81	3	1	40	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244277		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532					
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	N	-0-			-0-
09	0	376	-0-	376	376	24	1	352	3	N	-0-			-0-
10	0	381	-0-	381	757	23	1	358	3	N	-0-			-0-
11	0	363	-0-	363	1120	20	1	343	3	N	-0-			-0-
12	0	368	-0-	368	1488	26	1	342	3	N	-0-			-0-
01	0	365	-0-	365	1853	24	1	341	3	N	-0-			-0-

RYAN		WELL #: 2206		RRCID -> 244296		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334					
08	1178 X	493	-0-	-685	-0-	41	1	429	3	Y	21	7	1	46
09	810 X	439	-0-	-371	-0-	23	9	397	3	Y	1	17	1	30
10	527 X	481	-0-	-46	-0-	1	9	417	3	Y	22	15	1	37
11	480 X	458	-0-	-22	-0-	40	1	403	3	Y	16	8	1	45
12	496 X	301	-0-	-195	-0-	24	9	275	3	Y	-0-	16	1	29
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	3	12	1	20
						3	9							

POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244298		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352					
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	26	1	273	3	Y	-0-			6
09	0	306	-0-	306	306	28	1	272	3	Y	5	3	1	8
10	0	295	-0-	295	601	6	9	268	3	Y	1	2	1	7
11	0	280	-0-	280	881	26	1	256	3	Y	-0-	1	1	6
12	0	300	-0-	300	1181	1	9	266	3	Y	8	3	1	11
01	0	294	-0-	294	1475	25	1	266	3	Y	3	5	1	9
						3	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	341 N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	N	-0-			-0-
09	0	313	-0-	313	313	20	1	293	3	N	-0-			-0-
10	0	316	-0-	316	629	19	1	297	3	N	-0-			-0-
11	0	297	-0-	297	926	16	1	281	3	N	-0-			-0-
12	0	306	-0-	306	1232	21	1	285	3	N	-0-			-0-
01	0	307	-0-	307	1539	20	1	287	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH NNN 152		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 604		RRCID -> 244347		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8260			PERF. 6716 - 7806		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	9	1	50	3	N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	118	4	1	55	3	N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	174	4	1	52	3	N	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	234	4	1	56	3	N	-0-			-0-
01	0	60	-0-	60	294	4	1	56	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244368		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 5684 - 8514		
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
09	0	140	-0-	140	140	12	1	128	3	N	-0-			-0-
10	0	142	-0-	142	282	11	1	131	3	N	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	415	10	1	123	3	N	-0-			-0-
12	0	132	-0-	132	547	10	1	122	3	N	-0-			-0-
01	0	131	-0-	131	678	10	1	121	3	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 13		RRCID -> 244370		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6951			PERF. 5128 - 6537		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	5	-0-	5	17	5	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	10	-0-	10	27	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	14	-0-	14	41	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	14	-0-	14	55	1	1	13	3	Y	-0-			-0-

GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244417		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 5528 - 8496		
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	47	1	425	3	Y	-0-			1
09	0	462	-0-	462	462	45	1	417	3	Y	-0-			1
10	0	465	-0-	465	927	41	1	424	3	Y	-0-			1
11	0	443	-0-	443	1370	36	1	407	3	Y	-0-			1
12	0	390	-0-	390	1760	26	1	364	3	Y	-0-			1
01	0	453	-0-	453	2213	28	1	425	3	Y	-0-			1

WHITEHEAD 6		WELL #: 4		RRCID -> 244425		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 7002 - 9144		
08	1023 N	889	-0-	-134	-0-	61	1	828	3	N	-0-			-0-
09	0	772	-0-	772	772	49	1	723	3	N	-0-			-0-
10	0	878	-0-	878	1650	53	1	825	3	N	-0-			-0-
11	0	825	-0-	825	2475	44	1	781	3	N	-0-			-0-
12	0	803	-0-	803	3278	56	1	747	3	N	-0-			-0-
01	0	768	-0-	768	4046	50	1	718	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244439		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 5650 - 8318		
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	3	N	-0-			-0-
09	0	209	-0-	209	209	17	1	192	3	N	-0-			-0-
10	0	217	-0-	217	426	17	1	200	3	N	-0-			-0-
11	0	203	-0-	203	629	15	1	188	3	N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	831	16	1	186	3	N	-0-			-0-
01	0	200	-0-	200	1031	15	1	185	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3013		RRCID -> 245183	COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL DEPTH 5521	PERF. 2892	-	4954					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 62		WELL #: 7		RRCID -> 245184	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 4698	-	5666					
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	40	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41	81	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	123	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	165	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41	206	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
SIMMONS 72		WELL #: 17		RRCID -> 245186	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6410	-	7822					
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	Y	-0-			-0-
09	0	243	-0-	243	243	22	1	221	3	Y	-0-			-0-
10	0	247	-0-	247	490	23	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	0	241	-0-	241	731	27	1	214	3	Y	-0-			-0-
12	0	231	-0-	231	962	28	1	203	3	Y	-0-			-0-
01	0	247	-0-	247	1209	28	1	219	3	Y	-0-			-0-
MORRISS 63		WELL #: 8		RRCID -> 245227	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4594	-	5594					
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	8	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	150	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	206	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	0	59	-0-	59	265	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
01	0	61	-0-	61	326	7	1	54	3	Y	-0-			-0-
WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245229	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5538	-	7650					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 72		WELL #: 18		RRCID -> 245235	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6354	-	7733					
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	19	1	184	3	Y	-0-			-0-
09	0	192	-0-	192	192	17	1	175	3	Y	-0-			-0-
10	0	195	-0-	195	387	18	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	0	194	-0-	194	581	22	1	172	3	Y	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	783	24	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	0	238	-0-	238	1021	27	1	211	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897													
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29 1	288 3	Y	2				3
09	0	306	-0-	306	306	27 1	279 3	Y	-0-				3
10	0	314	-0-	314	620	29 1	283 3	Y	2	3 1			2
11	0	307	-0-	307	927	35 1	271 3	Y	1				3
12	0	309	-0-	309	1236	37 1	269 3	Y	3				6
01	0	306	-0-	306	1542	35 1	271 3	Y	-0-	5 1			1

STEWART		WELL #: 3012		RRCID -> 245625		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730				
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	191 1	5 3	N	-0-				-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185 1	6 3	N	-0-				-0-
10	0	197	-0-	197	197	191 1	6 3	N	-0-				-0-
11	0	191	-0-	191	388	185 1	6 3	N	-0-				-0-
12	0	197	-0-	197	585	191 1	6 3	N	-0-				-0-
01	0	197	-0-	197	782	191 1	6 3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 15		RRCID -> 245631		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728				
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	24 1	363 3	N	-0-				-0-
09	0	333	-0-	333	333	21 1	312 3	N	-0-				-0-
10	0	379	-0-	379	712	24 1	355 3	N	-0-				-0-
11	0	405	-0-	405	1117	23 1	382 3	N	-0-				-0-
12	0	410	-0-	410	1527	23 1	387 3	N	-0-				-0-
01	0	389	-0-	389	1916	23 1	366 3	N	-0-				-0-

KELLY 115		WELL #: 28		RRCID -> 245636		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318				
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-				-0-
09	0	93	-0-	93	93	93 3		Y	-0-				-0-
10	0	92	-0-	92	185	92 3		Y	-0-				-0-
11	0	87	-0-	87	272	87 3		Y	-0-				-0-
12	0	91	-0-	91	363	91 3		Y	-0-				-0-
01	0	79	-0-	79	442	1 1	78 3	Y	-0-				-0-

KELLY 115		WELL #: 32		RRCID -> 245638		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294				
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		Y	-0-				-0-
09	0	223	-0-	223	223	223 3		Y	-0-				-0-
10	0	223	-0-	223	446	223 3		Y	-0-				-0-
11	0	211	-0-	211	657	211 3		Y	-0-				-0-
12	0	224	-0-	224	881	224 3		Y	-0-				-0-
01	0	192	-0-	192	1073	3 1	189 3	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G		WELL #: 6		RRCID -> 245662		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212				
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	46 1	316 3	N	-0-				3
09	0	376	-0-	376	376	57 1	317 3	N	2	1 1			4
10	0	392	-0-	392	768	28 1	361 3	N	3				7
11	0	389	-0-	389	1157	28 1	355 3	N	5	2 1			10
12	0	412	-0-	412	1569	28 1	371 3	N	12	6 1			16
01	0	419	-0-	419	1988	30 1	385 3	N	4	6 1			14

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 126C		RRCID -> 245817		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616					
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		527 N	486	-0-	-41	-0-	34 1	452 3	Y		-0-			-0-
09		0	492	-0-	492	492	32 1	460 3	Y		-0-			-0-
10		0	503	-0-	503	995	34 1	469 3	Y		-0-			-0-
11		0	500	-0-	500	1495	36 1	464 3	Y		-0-			-0-
12		0	501	-0-	501	1996	36 1	465 3	Y		-0-			-0-
01		0	479	-0-	479	2475	34 1	445 3	Y		-0-			-0-

MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245823		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952					
08		744 N	742	-0-	-2	-0-	42 1	700 3	N		-0-			1
09		0	718	-0-	718	718	35 1	681 3	N		2			3
							2 9							
10		0	551	-0-	551	1269	25 1	526 3	N		-0-			3
11		0	643	-0-	643	1912	28 1	615 3	N		-0-	2 1		1
12		0	709	-0-	709	2621	32 1	674 3	N		3			4
							3 9							
01		0	704	-0-	704	3325	32 1	672 3	N		-0-	3 1		1

MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245869		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896					
08		558 N	555	-0-	-3	-0-	38 1	517 2	N		-0-			-0-
09		0	533	-0-	533	533	25 1	508 2	N		-0-			-0-
10		0	760	-0-	760	1293	36 1	724 2	N		-0-			-0-
11		0	674	-0-	674	1967	53 1	621 2	N		-0-			-0-
12		0	537	-0-	537	2504	67 1	470 2	N		-0-			-0-
01		0	528	-0-	528	3032	65 1	463 2	N		-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245971		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064					
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	28 1	188 3	N		4			15
							4 9							
09		0	206	-0-	206	206	31 1	175 3	N		-0-	4 1		11
10		0	212	-0-	212	418	14 1	187 3	N		10			21
							11 9							
11		0	221	-0-	221	639	14 1	185 3	N		20	7 1		34
							22 9							
12		0	209	-0-	209	848	15 1	194 3	N		-0-	17 1		17
01		0	223	-0-	223	1071	15 1	190 3	N		16	8 1		25
							18 9							

MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245979		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790					
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N		-0-			-0-
09		0	67	-0-	67	67	5 1	62 3	N		-0-			-0-
10		0	68	-0-	68	135	5 1	63 3	N		-0-			-0-
11		0	69	-0-	69	204	5 1	64 3	N		-0-			-0-
12		0	66	-0-	66	270	5 1	61 3	N		-0-			-0-
01		0	68	-0-	68	338	5 1	63 3	N		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. P		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516														
08	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	133	1	2	2	N	14	4	1	15
						1863	3	15	9					
09	0	1915	-0-	1915	1915	155	1	1	2	N	35	26	1	24
						1720	3	39	9					
10	0	2010	-0-	2010	3925	157	1	1	2	N	15	10	1	29
						1835	3	17	9					
11	0	1894	-0-	1894	5819	126	1	1758	3	N	9	20	1	18
						10	9							
12	0	1963	-0-	1963	7782	131	1	1793	3	N	35	17	1	36
						39	9							
01	0	1922	-0-	1922	9704	135	1	1763	3	N	22	47	1	11
						24	9							

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386														
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	26	1	356	2	Y	-0-			-0-
09	0	356	-0-	356	356	17	1	339	2	Y	-0-			-0-
10	0	316	-0-	316	672	15	1	301	2	Y	-0-			-0-
11	0	330	-0-	330	1002	26	1	304	2	Y	-0-			-0-
12	0	334	-0-	334	1336	42	1	292	2	Y	-0-			-0-
01	0	326	-0-	326	1662	40	1	286	2	Y	-0-			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956														
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	22	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	29	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7	36	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	43	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920														
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	33	1	448	3	Y	-0-			-0-
09	0	460	-0-	460	460	29	1	431	3	Y	-0-			-0-
10	0	480	-0-	480	940	29	1	451	3	Y	-0-			-0-
11	0	454	-0-	454	1394	24	1	430	3	Y	-0-			-0-
12	0	446	-0-	446	1840	31	1	415	3	Y	-0-			-0-
01	0	446	-0-	446	2286	29	1	417	3	Y	-0-			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808														
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	32	1	427	3	Y	-0-			-0-
09	0	464	-0-	464	464	29	1	435	3	Y	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	923	28	1	431	3	Y	-0-			-0-
11	0	458	-0-	458	1381	25	1	433	3	Y	-0-			-0-
12	0	441	-0-	441	1822	31	1	410	3	Y	-0-			-0-
01	0	446	-0-	446	2268	29	1	417	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				

WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224																
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	106	1	869	3	Y	2	3				
09	0	923	-0-	923	923	2	9	91	1	831	3	Y	1	4		
10	0	961	-0-	961	1884	1	9	81	1	880	3	Y	-0-	4		
11	0	966	-0-	966	2850	79	1	79	1	869	3	Y	16	1 8	19	
12	0	991	-0-	991	3841	18	9	85	1	899	3	Y	6	22 1	1 8	2
01	0	1002	-0-	1002	4843	7	9	80	1	916	3	Y	5			7

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360																
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-	-0-				
09	0	363	-0-	363	363	36	1	327	3	Y	-0-	-0-				
10	0	377	-0-	377	740	32	1	345	3	Y	-0-	-0-				
11	0	357	-0-	357	1097	30	1	327	3	Y	-0-	-0-				
12	0	354	-0-	354	1451	31	1	323	3	Y	-0-	-0-				
01	0	361	-0-	361	1812	29	1	332	3	Y	-0-	-0-				

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078																
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	57	1	463	3	Y	-0-	-0-				
09	0	496	-0-	496	496	49	1	447	3	Y	-0-	-0-				
10	0	512	-0-	512	1008	43	1	469	3	Y	-0-	-0-				
11	0	485	-0-	485	1493	40	1	445	3	Y	-0-	-0-				
12	0	393	-0-	393	1886	34	1	359	3	Y	-0-	-0-				
01	0	451	-0-	451	2337	36	1	415	3	Y	-0-	-0-				

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700																
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-	-0-				
09	0	438	-0-	438	438	438	2			N	-0-	-0-				
10	0	470	-0-	470	908	470	2			N	-0-	-0-				
11	0	438	-0-	438	1346	438	2			N	-0-	-0-				
12	0	378	-0-	378	1724	378	2			N	-0-	-0-				
01	0	28	-0-	28	1752	28	2			N	-0-	-0-				

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756																
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-	1				
09	0	360	-0-	360	360	360	2			N	-0-	1				
10	0	370	-0-	370	730	370	2			N	-0-	1				
11	0	327	-0-	327	1057	327	2			N	-0-	1				
12	0	269	-0-	269	1326	269	2			N	-0-	1				
01	0	176	-0-	176	1502	176	2			N	-0-	1				

KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356																
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	72	1	329	3	Y	-0-	-0-				
09	0	395	-0-	395	395	62	1	333	3	Y	-0-	-0-				
10	0	387	-0-	387	782	59	1	328	3	Y	-0-	-0-				
11	0	388	-0-	388	1170	85	1	303	3	Y	-0-	-0-				
12	0	355	-0-	355	1525	43	1	312	3	Y	-0-	-0-				
01	0	332	-0-	332	1857	76	1	256	3	Y	-0-	-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 19S		RRCID -> 247124		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166			
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	-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 #: 13		RRCID -> 247127		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862			
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-	-0-
09	0	110	-0-	110	110	8	1	102	3	N	-0-	-0-
10	0	137	-0-	137	247	12	1	125	3	N	-0-	-0-
11	0	121	-0-	121	368	11	1	110	3	N	-0-	-0-
12	0	119	-0-	119	487	11	1	108	3	N	-0-	-0-
01	0	126	-0-	126	613	12	1	114	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 25S		RRCID -> 247128		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316			
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
09	0	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
10	0	8	-0-	8	17	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 1622		RRCID -> 247132		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247153		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776			
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	N	-0-	-0-
09	0	479	-0-	479	479	40	1	439	3	N	-0-	-0-
10	0	487	-0-	487	966	38	1	449	3	N	-0-	-0-
11	0	486	-0-	486	1452	63	1	423	3	N	-0-	-0-
12	0	674	-0-	674	2126	186	1	488	3	N	-0-	-0-
01	0	646	-0-	646	2772	181	1	457	3	N	7	8
						8	9					-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 113		RRCID -> 247155		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-	-0-
09	0	178	-0-	178	178	15	1	163	3	N	-0-	-0-
10	0	183	-0-	183	361	14	1	169	3	N	-0-	-0-
11	0	173	-0-	173	534	12	1	161	3	N	-0-	-0-
12	0	174	-0-	174	708	12	1	162	3	N	-0-	-0-
01	0	175	-0-	175	883	12	1	163	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY RR 1A		WELL #: 14		RRCID -> 247177		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525		
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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-
09	0	209	-0-	209	209	13	1	196	3	N	-0-
10	0	174	-0-	174	383	11	1	163	3	N	-0-
11	0	170	-0-	170	553	10	1	160	3	N	-0-
12	0	171	-0-	171	724	10	1	161	3	N	-0-
01	0	220	-0-	220	944	13	1	207	3	N	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247189		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-
09	0	120	-0-	120	120	10	1	110	3	N	-0-
10	0	118	-0-	118	238	9	1	109	3	N	-0-
11	0	108	-0-	108	346	8	1	100	3	N	-0-
12	0	110	-0-	110	456	9	1	101	3	N	-0-
01	0	106	-0-	106	562	8	1	98	3	N	-0-

STEWART		WELL #: 204		RRCID -> 247228		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512		
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

CANYON RANCH		WELL #: 1276S		RRCID -> 247430		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-
09	0	134	-0-	134	134	134	3			Y	-0-
10	0	131	-0-	131	265	131	3			Y	-0-
11	0	123	-0-	123	388	123	3			Y	-0-
12	0	126	-0-	126	514	126	3			Y	-0-
01	0	124	-0-	124	638	124	3			Y	-0-

STEWART		WELL #: 310		RRCID -> 247440		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-
09	0	30	-0-	30	30	3	1	27	3	N	-0-
10	0	55	-0-	55	85	6	1	49	3	N	-0-
11	0	74	-0-	74	159	8	1	66	3	N	-0-
12	0	68	-0-	68	227	5	1	63	3	N	-0-
01	0	46	-0-	46	273	3	1	43	3	N	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247446		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-
09	0	184	-0-	184	184	18	1	166	3	Y	-0-
10	0	184	-0-	184	368	16	1	168	3	Y	-0-
11	0	168	-0-	168	536	14	1	154	3	Y	-0-
12	0	166	-0-	166	702	14	1	152	3	Y	-0-
01	0	169	-0-	169	871	14	1	155	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1277S		RRCID -> 247449		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804		
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 (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 29		RRCID -> 247451		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 6507			PERF. 4950 - 6368				
08	T. A.	57	-0-	57	75	55	1	2	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	49	-0-	49	124	47	1	2	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	45	-0-	45	169	45	1			Y	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	234	65	1			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	234					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	234					Y	-0-			-0-
SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247452			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8123			PERF. 6288 - 7778	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	0	161	-0-	161	161	14	1	144	3	Y	-0-	3		3
10	0	165	-0-	165	326	15	1	150	3	Y	-0-	3 1		-0-
11	0	157	-0-	157	483	18	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	0	161	-0-	161	644	19	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	0	160	-0-	160	804	18	1	142	3	Y	-0-			-0-
JONES RANCH 157		WELL #: 1		RRCID -> 247454			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7303			PERF. 6160 - 7200	
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	6	1	4	3	Y	21	183 1		95
09	0	65	-0-	65	65	18	1	12	3	Y	32			127
10	0	167	-0-	167	232	35	9	26	3	Y	94			221
11	0	126	-0-	126	358	38	1	21	3	Y	68			289
12	0	138	-0-	138	496	103	9	16	3	Y	62	166 1		185
01	0	221	-0-	221	717	75	9	22	3	Y	92			277
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	T. A.	685	-0-	685	1358	77	1	608	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	672	-0-	672	2030	75	1	582	3	Y	14	14 8		-0-
10	T. A.	651	-0-	651	2681	15	9	574	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	633	-0-	633	3314	77	1	558	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	594	-0-	594	3908	75	1	562	3	Y	-0-			-0-
01	0	527	-0-	527	4435	32	1	465	3	Y	-0-			-0-
EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247459			COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 7191			PERF. 4164 - 7064	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	165	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163	328	13	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	0	157	-0-	157	485	12	1	145	3	Y	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	641	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	0	150	-0-	150	791	1	1	149	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	395	3	N	-0-	-0-
09	0	430	-0-	430	430	46	1	384	3	N	-0-	-0-
10	0	435	-0-	435	865	43	1	392	3	N	-0-	-0-
11	0	424	-0-	424	1289	36	1	388	3	N	-0-	-0-
12	0	435	-0-	435	1724	37	1	398	3	N	-0-	-0-
01	0	391	-0-	391	2115	35	1	356	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #:		21S	RRCID ->	247647	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3582 - 5102
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 #:		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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

STEWART		WELL #:		105	RRCID ->	247707	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	3004 - 3880
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	5	1	1	4	3	N	-0-	-0-
10	0	4	-0-	4	9	4	3		N	-0-	-0-	-0-
11	0	6	-0-	6	15	1	1	5	3	N	-0-	-0-
12	0	5	-0-	5	20	5	3		N	-0-	-0-	-0-
01	0	5	-0-	5	25	5	3		N	-0-	-0-	-0-

HOLMAN		WELL #:		268	RRCID ->	247708	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	4140 - 6496
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	3	N	-0-	-0-
09	0	511	-0-	511	511	40	1	471	3	N	-0-	-0-
10	0	582	-0-	582	1093	52	1	530	3	N	-0-	-0-
11	0	466	-0-	466	1559	46	1	420	3	N	-0-	-0-
12	0	452	-0-	452	2011	26	1	426	3	N	-0-	-0-
01	0	398	-0-	398	2409	3	1	392	3	N	3	3

CANYON RANCH		WELL #:		9318S	RRCID ->	247709	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4482 - 5236
08	T. A.	101	-0-	101	202	101	1		Y	-0-	-0-	-0-
09	202 X	-0-	-0-	-202	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498														
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	11	3	1	11
						977	3	12	9					
09	0	1019	-0-	1019	1019	83	1	1	2	N	12	13	1	10
						922	3	13	9					
10	0	981	-0-	981	2000	76	1	892	3	N	12	5	1	17
						13	9							
11	0	910	-0-	910	2910	60	1	841	3	N	8	13	1	12
						9	9							
12	0	871	-0-	871	3781	58	1	802	3	N	10	10	1	12
						11	9							
01	0	821	-0-	821	4602	57	1	746	3	N	16	21	1	6
						18	9							

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066														
08	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			1
10	0	3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168														
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 #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218														
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-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240														
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	99	1	412	3	Y	1			2
						1	9							
09	0	426	-0-	426	426	82	1	344	3	Y	-0-	1	1	1
10	0	512	-0-	512	938	99	1	413	3	Y	-0-			1
11	0	368	-0-	368	1306	72	1	296	3	Y	-0-			1
12	0	97	-0-	97	1403	20	1	77	3	Y	-0-			1
01	0	162	-0-	162	1565	33	1	129	3	Y	-0-			1

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782														
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	10	1	55	3	N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	132	5	1	62	3	N	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	196	5	1	59	3	N	-0-			-0-
12	0	67	-0-	67	263	5	1	62	3	N	-0-			-0-
01	0	67	-0-	67	330	5	1	62	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 105		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 16S		RRCID -> 247801		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 4756 - 6414							
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-				-0-
11	0	14	-0-	14	23	14	3			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-				-0-
01	0	14	-0-	14	37	14	3			N	-0-				-0-

WELL #: 14		RRCID -> 247808		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 6430 - 8240							
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-				-0-
09	0	202	-0-	202	202	202	2			N	-0-				-0-
10	0	199	-0-	199	401	199	2			N	-0-				-0-
11	0	186	-0-	186	587	186	2			N	-0-				-0-
12	0	186	-0-	186	773	186	2			N	-0-				-0-
01	0	184	-0-	184	957	184	2			N	-0-				-0-

WELL #: 5		RRCID -> 248158		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6246 - 8014							
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-				-0-
09	0	121	-0-	121	121	11	1	110	3	Y	-0-				-0-
10	0	129	-0-	129	250	12	1	117	3	Y	-0-				-0-
11	0	123	-0-	123	373	14	1	109	3	Y	-0-				-0-
12	0	131	-0-	131	504	16	1	115	3	Y	-0-				-0-
01	0	134	-0-	134	638	15	1	119	3	Y	-0-				-0-

WELL #: 32		RRCID -> 248478		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 5038 - 6406							
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-				-0-
11	0	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-				-0-
12	0	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				-0-

WELL #: 30		RRCID -> 248484		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 6720 - 7084							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10E		RRCID -> 248485		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 4328 - 5546							
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
12	0	3	-0-	3	10	3	3			N	-0-				-0-
01	0	5	-0-	5	15	5	3			N	-0-				-0-

WELL #: 9		RRCID -> 248492		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 6204 - 8010							
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	24	1	227	3	Y	-0-				-0-
09	0	238	-0-	238	238	18	1	220	3	Y	-0-				-0-
10	0	239	-0-	239	477	21	1	218	3	Y	-0-				-0-
11	0	216	-0-	216	693	18	1	198	3	Y	-0-				-0-
12	0	219	-0-	219	912	13	1	206	3	Y	-0-				-0-
01	0	198	-0-	198	1110	15	1	183	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEWART		WELL #: 3014		RRCID -> 248510		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-		-0-
09	0 N	-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-

CANYON RANCH		WELL #: 9320S		RRCID -> 248512		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220			
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 18E		RRCID -> 248533		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366			
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		1
09	0	38	-0-	38	38	38	3	Y	-0-		1
10	0	38	-0-	38	76	38	3	Y	-0-		1
11	0	37	-0-	37	113	37	3	Y	-0-		1
12	0	38	-0-	38	151	38	3	Y	-0-		1
01	0	37	-0-	37	188	37	3	Y	-0-		1

CANYON RANCH 107		WELL #: 17E		RRCID -> 248535		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434			
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 "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248538		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782			
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	N	-0-
09	0	240	-0-	240	240	37	1	203	3	N	-0-
10	0	232	-0-	232	472	17	1	215	3	N	-0-
11	0	216	-0-	216	688	16	1	200	3	N	-0-
12	0	213	-0-	213	901	15	1	198	3	N	-0-
01	0	205	-0-	205	1106	15	1	190	3	N	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 21S		RRCID -> 248886		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034			
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-	-0-
09	0	512	-0-	512	512	512	3		Y	-0-	-0-
10	0	467	-0-	467	979	467	3		Y	-0-	-0-
11	0	357	-0-	357	1336	357	3		Y	-0-	-0-
12	0	250	-0-	250	1586	250	3		Y	-0-	-0-
01	0	242	-0-	242	1828	242	3		Y	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 102		RRCID -> 248887		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818			
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	N	-0-
09	0	31	-0-	31	31	4	1	27	3	N	-0-
10	0	41	-0-	41	72	5	1	36	3	N	-0-
11	0	73	-0-	73	145	8	1	65	3	N	-0-
12	0	100	-0-	100	245	10	1	90	3	N	-0-
01	0	86	-0-	86	331	8	1	78	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 30		RRCID ->	248894	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	6110	-	7956		
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	Y	-0-	-0-
09	0		111	-0-	111	-0-	11	1	100	3	Y	-0-	-0-
10	0		115	-0-	115	-0-	10	1	105	3	Y	-0-	-0-
11	0		111	-0-	111	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	-0-
12	0		110	-0-	110	-0-	10	1	100	3	Y	-0-	-0-
01	0		112	-0-	112	-0-	9	1	103	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 16		RRCID ->	248900	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	8833	PERF.	6416	-	7608		
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	N	-0-	-0-
09	0		232	-0-	232	-0-	15	1	217	3	N	-0-	-0-
10	0		234	-0-	234	-0-	14	1	220	3	N	-0-	-0-
11	0		224	-0-	224	-0-	12	1	212	3	N	-0-	-0-
12	0		225	-0-	225	-0-	16	1	209	3	N	-0-	-0-
01	0		221	-0-	221	-0-	14	1	207	3	N	-0-	-0-

WELL #: 139		RRCID ->	248902	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5158	-	6010		
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	-0-
09	0		164	-0-	164	-0-	164	3			N	-0-	-0-
10	0		156	-0-	156	-0-	320	3			N	-0-	-0-
11	0		141	-0-	141	-0-	461	3			N	-0-	-0-
12	0		139	-0-	139	-0-	600	3			N	-0-	-0-
01	0		120	-0-	120	-0-	720	3			N	-0-	-0-

WELL #: 2		RRCID ->	248946	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7042	-	8976		
08	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	198	1	2714	2	Y	1	1 8
							1	9					
09	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	135	1	2701	2	Y	-0-	-0-
10	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	136	1	2753	2	Y	-0-	-0-
11	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	217	1	2532	2	Y	1	1 8
							1	9					
12	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	357	1	2506	2	Y	-0-	-0-
*01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	350	1	2511	2	Y	-0-	-0-

WELL #: 21		RRCID ->	249079	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4598	-	7938		
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
09	0		20	-0-	20	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-
10	0		25	-0-	25	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
11	0		33	-0-	33	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
12	0		20	-0-	20	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
01	0		41	-0-	41	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-

WELL #: 1711		RRCID ->	249081	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	5892	-	8784		
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-	-0-
09	0		34	-0-	34	-0-	34	3			N	-0-	-0-
10	0		32	-0-	32	-0-	66	3			N	-0-	-0-
11	0		30	-0-	30	-0-	96	3			N	-0-	-0-
12	0		29	-0-	29	-0-	125	3			N	-0-	-0-
01	0		27	-0-	27	-0-	152	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 28		RRCID -> 249262		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4870		-		6252		
08	372 N	84	-0-	-288	-0-	72	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	0	74	-0-	74	74	62	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	143	59	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	233	85	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	0	170	-0-	170	403	75	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	0	304	-0-	304	707	98	1	206	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 149		RRCID -> 249274		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5156		-		6006
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	112	52	3			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	118	6	3			N	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6	124	6	3			N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	146	22	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 153		RRCID -> 249275		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 5140		-		6022
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	38	21	3			N	-0-			-0-
11	0	48	-0-	48	86	48	3			N	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25	111	25	3			N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	131	20	3			N	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 11		RRCID -> 249277		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 6338		-		7006
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	56	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	112	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	166	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	219	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	274	6	1	49	3	Y	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 106		RRCID -> 249278		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 2450		-		3859
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	57	1	30	3	N	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	89	56	1	33	3	N	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	176	57	1	30	3	N	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	261	55	1	30	3	N	-0-			-0-
12	0	90	-0-	90	351	56	1	34	3	N	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	439	56	1	32	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 83		RRCID -> 249297		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6358		PERF. 5244		-		6162
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLMAN		WELL #: 266		RRCID -> 249318		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 4662		-		6630
08	682 N	464	-0-	-218	-0-	37	1	427	3	N	-0-			6
09	0	549	-0-	549	549	43	1	506	3	N	-0-			6
10	0	666	-0-	666	1215	59	1	607	3	N	-0-			6
11	0	738	-0-	738	1953	72	1	666	3	N	-0-			6
12	0	806	-0-	806	2759	47	1	759	3	N	-0-			6
01	0	634	-0-	634	3393	5	1	629	3	N	-0-			6

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H.C. #38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

WELL #: 10		RRCID -> 249441		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 7214			PERF. 4520 - 6416				
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	35	1	407	3	Y	-0-			-0-
09	0	431	-0-	431	431	34	1	397	3	Y	-0-			-0-
10	0	450	-0-	450	881	35	1	415	3	Y	-0-			-0-
11	0	427	-0-	427	1308	33	1	394	3	Y	-0-			-0-
12	0	405	-0-	405	1713	19	1	386	3	Y	-0-			-0-
01	0	390	-0-	390	2103	2	1	388	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 249449		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6975			PERF. 4312 - 6702				
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	117	1	64	3	Y	-0-			-0-
09	0	175	-0-	175	175	113	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	0	179	-0-	179	354	116	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	0	169	-0-	169	523	112	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174	697	116	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	0	176	-0-	176	873	116	1	60	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2164S		RRCID -> 249450		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6925			PERF. 4260 - 4938				
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
09	0	100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-			-0-
10	0	172	-0-	172	272	172	3			Y	-0-			-0-
11	0	152	-0-	152	424	152	3			Y	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	590	166	3			Y	-0-			-0-
01	0	141	-0-	141	731	141	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 249462		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6332 - 7694				
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	103	1	1021	3	Y	1			2
09	0	1090	-0-	1090	1090	97	1	983	3	Y	9			11
10	0	1117	-0-	1117	2207	105	1	1011	3	Y	1	10	1	2
11	0	1081	-0-	1081	3288	122	1	958	3	Y	1			3
12	0	1028	-0-	1028	4316	123	1	902	3	Y	3			6
01	0	1108	-0-	1108	5424	127	1	980	3	Y	1	5	1	1 8 1

WELL #: 20S		RRCID -> 249479		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 6535			PERF. 4608 - 5078				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	9	2	3			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9	2	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 8318S		RRCID -> 249482		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 5738			PERF. 4698 - 5236				
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 249749		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096			
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	52	1	806 3	Y	-0-		-0-
09	0	827	-0-	827	827	47	1	780 3	Y	-0-		-0-
10	0	793	-0-	793	1620	44	1	749 3	Y	-0-		-0-
11	0	789	-0-	789	2409	42	1	747 3	Y	-0-		-0-
12	0	1047	-0-	1047	3456	58	1	989 3	Y	-0-		-0-
01	0	823	-0-	823	4279	60	1	763 3	Y	-0-		-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 249761		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164			
08	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	3		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	6	1	3		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		-0-

CAUTHORN 17		WELL #: 4		RRCID -> 249790		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375			
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	119	1	494 3	Y	-0-		7
09	0	552	-0-	552	552	106	1	446 3	Y	-0-	4 1	3
10	0	577	-0-	577	1129	111	1	466 3	Y	-0-		3
11	0	572	-0-	572	1701	112	1	460 3	Y	-0-		3
12	0	574	-0-	574	2275	116	1	458 3	Y	-0-		3
01	0	567	-0-	567	2842	115	1	452 3	Y	-0-		3

CUSENBARY 58		WELL #: 8		RRCID -> 249795		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723			
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	12	1	147 3	N	-0-		2
09	0	99	-0-	99	99	7	1	92 3	N	-0-		2
10	0	122	-0-	122	221	9	1	113 3	N	-0-		2
11	0	160	-0-	160	381	16	1	144 3	N	-0-		2
12	0	244	-0-	244	625	14	1	230 3	N	-0-		2
01	0	39	-0-	39	664	39	3		N	-0-		2

SHURLEY		WELL #: 147		RRCID -> 249797		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922			
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	23	-0-	23	23	23	3		N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	158	135	3		N	-0-		-0-
12	0	107	-0-	107	265	107	3		N	-0-		-0-
01	0	101	-0-	101	366	101	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2073S		RRCID -> 249799		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020			
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		1
09	0	163	-0-	163	163	163	3		Y	-0-		1
10	0	65	-0-	65	228	65	3		Y	-0-		1
11	0	115	-0-	115	343	115	3		Y	-0-		1
12	0	199	-0-	199	542	199	3		Y	-0-		1
01	0	147	-0-	147	689	147	3		Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 803		RRCID -> 249840		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	27	1	195	3	N	-0-			-0-
09	0	223	-0-	223	223	26	1	197	3	N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196	419	23	1	173	3	N	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175	594	19	1	156	3	N	-0-			-0-
12	0	204	-0-	204	798	21	1	183	3	N	-0-			-0-
01	0	191	-0-	191	989	17	1	174	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H "A"				WELL #: 102		RRCID -> 249902		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
09	0	112	-0-	112	112	5	1	107	3	N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	214	5	1	97	3	N	-0-			-0-
11	0	109	-0-	109	323	5	1	104	3	N	-0-			-0-
12	0	117	-0-	117	440	5	1	112	3	N	-0-			-0-
01	0	109	-0-	109	549	5	1	104	3	N	-0-			-0-

WARD 114				WELL #: 26X		RRCID -> 249904		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796			
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	18	1	216	3	N	-0-			-0-
09	0	568	-0-	568	568	41	1	527	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	568					N	-0-			-0-
11	0	241	-0-	241	809	22	1	218	3	N	1	1 8		-0-
12	0	270	-0-	270	1079	26	1	244	3	N	-0-			-0-
01	0	285	-0-	285	1364	27	1	258	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 5003E		RRCID -> 250162		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485			
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
10	0	387	-0-	387	387	387	3			N	-0-			-0-
11	0	337	-0-	337	724	337	3			N	-0-			-0-
12	0	385	-0-	385	1109	385	3			N	-0-			-0-
01	0	340	-0-	340	1449	340	3			N	-0-			-0-

HILL MAYER MINNIE HC				WELL #: 8		RRCID -> 250338		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862			
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	N	5	2 8		9
09	0	694	-0-	694	694	34	1	660	3	N	-0-			9
10	0	728	-0-	728	1422	32	1	690	3	N	5			14
11	0	707	-0-	707	2129	31	1	668	3	N	7	10 1		11
12	0	734	-0-	734	2863	33	1	701	3	N	-0-			11
01	0	691	-0-	691	3554	31	1	650	3	N	9	9 1		11

SHURLEY				WELL #: 143		RRCID -> 250513		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020			
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
09	0	205	-0-	205	205	205	3			N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212	417	212	3			N	-0-			-0-
11	0	197	-0-	197	614	197	3			N	-0-			-0-
12	0	193	-0-	193	807	193	3			N	-0-			-0-
01	0	176	-0-	176	983	176	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

EPPS, H.C. 49		WELL #: 5		RRCID -> 250516		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 8890			PERF. 7380 - 8376		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	5	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	70	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	102	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	132	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	0	32	-0-	32	164	3	1	29	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 14		RRCID -> 250523		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6749			PERF. 4468 - 6490		
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			-0-
09	0	204	-0-	204	204	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	402	16	1	182	3	Y	-0-			-0-
11	0	188	-0-	188	590	15	1	173	3	Y	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184	774	9	1	175	3	Y	-0-			-0-
01	0	177	-0-	177	951	1	1	176	3	Y	-0-			-0-

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7368 - 7414		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-			-0-
09	0	91	-0-	91	91	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104	195	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	353	13	1	145	3	Y	-0-			-0-
12	0	96	-0-	96	449	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	0	95	-0-	95	544	8	1	87	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 21		RRCID -> 250527		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 5985			PERF. 4227 - 4460		
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	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5629			PERF. 4556 - 5178		
08	775 N	519	-0-	-256	-0-	519	3			Y	-0-			1
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			1
10	837 N	164	-0-	-673	-0-	164	3			Y	-0-			1
11	510 N	145	-0-	-365	-0-	145	3			Y	-0-			1
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-			1
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "CC"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 2704		RRCID -> 250533		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 6520 - 7732				
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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	122	1	70	3	N	-0-	1
09	0	77	-0-	77	77	12	1	65	3	N	-0-	1
10	0	77	-0-	77	154	12	1	65	3	N	-0-	1
11	0	65	-0-	65	219	5	1	60	3	N	-0-	1
12	0	61	-0-	61	280	4	1	57	3	N	-0-	-0-
01	0	57	-0-	57	337	4	1	53	3	N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 82		RRCID -> 250540		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 5184 - 6092		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250543		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 5464 - 8004		
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	53	1	798	3	N	-0-	-0-
09	0	913	-0-	913	913	57	1	856	3	N	-0-	-0-
10	0	881	-0-	881	1794	57	1	824	3	N	-0-	-0-
11	0	916	-0-	916	2710	53	1	863	3	N	-0-	-0-
12	0	869	-0-	869	3579	49	1	820	3	N	-0-	-0-
01	0	884	-0-	884	4463	51	1	833	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 12		RRCID -> 250585		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 7422 - 8070		
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	2	2	N	-0-	145
09	0	1207	-0-	1207	1207	1185	3	100	1	N	-0-	49
10	0	1139	-0-	1139	2346	1106	3	90	1	N	-0-	32
11	0	1045	-0-	1045	3391	70	1	975	3	N	-0-	11
12	0	1120	-0-	1120	4511	76	1	1044	3	N	-0-	4
01	0	1114	-0-	1114	5625	79	1	1035	3	N	-0-	-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 4		RRCID -> 250589		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 4520 - 6576		
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-	-0-
09	0	112	-0-	112	112	9	1	103	3	Y	-0-	-0-
10	0	114	-0-	114	226	9	1	105	3	Y	-0-	-0-
11	0	107	-0-	107	333	8	1	99	3	Y	-0-	-0-
12	0	104	-0-	104	437	5	1	99	3	Y	-0-	-0-
01	0	100	-0-	100	537	1	1	99	3	Y	-0-	-0-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250599		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 5510 - 8012		
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	N	3	10
09	0	606	-0-	606	606	3	9	42	1	N	21	31
10	0	690	-0-	690	1296	23	9	58	1	N	11	42
11	0	628	-0-	628	1924	12	9	56	1	N	7	48
12	0	624	-0-	624	2548	8	9	57	1	N	23	20
01	0	658	-0-	658	3206	25	9	62	1	N	12	26
						13	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

SHURLEY 123		WELL #: 29		RRCID ->	250692	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	5018	-	6424	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-			-0-
09	0	125	-0-	125	125	16	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127	252	16	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	0	124	-0-	124	376	16	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	501	13	1	112	3	Y	-0-			-0-
01	0	128	-0-	128	629	14	1	114	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 30		RRCID ->	250699	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	5034	-	6399	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	Y	-0-			-0-
09	0	182	-0-	182	182	23	1	159	3	Y	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	347	21	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	0	132	-0-	132	479	17	1	115	3	Y	-0-			-0-
12	0	132	-0-	132	611	14	1	118	3	Y	-0-			-0-
01	0	138	-0-	138	749	15	1	123	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8317S		RRCID ->	250706	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	4717	-	5250	
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	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	324 N	324	-0-	-0-	-0-	135	1	189	3	N	-0-			11
09	0	403	-0-	403	403	105	1	298	3	N	-0-	2	1	9
10	0	488	-0-	488	891	87	1	401	3	N	-0-			9
11	0	391	-0-	391	1282	28	1	363	3	N	-0-	3	1	6
12	0	382	-0-	382	1664	27	1	355	3	N	-0-	3	1	3
01	0	375	-0-	375	2039	27	1	348	3	N	-0-	1	1	2

SHURLEY		WELL #: 152		RRCID ->	250709	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	5322	-	6068	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	0	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-			-0-
10	0	117	-0-	117	231	117	3			N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	296	65	3			N	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15	311	15	3			N	-0-			-0-
01	0	11	-0-	11	322	11	3			N	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 20		RRCID ->	250728	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5044	-	5992	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	0	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61	128	61	3			N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	184	56	3			N	-0-			-0-
12	0	55	-0-	55	239	55	3			N	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	279	40	3			N	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 21		RRCID ->	250730	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5052	-	5874	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	0	109	-0-	109	109	109	3			N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	228	119	3			N	-0-			-0-
11	0	116	-0-	116	344	116	3			N	-0-			-0-
12	0	118	-0-	118	462	118	3			N	-0-			-0-
01	0	108	-0-	108	570	108	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 110		WELL #: 22		RRCID ->	250734	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	5582	-	6544	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	-0-			-0-
09	0	113	-0-	113	113	12	1	101	3	N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	218	8	1	97	3	N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	285	6	1	61	3	N	-0-			-0-
12	0	51	-0-	51	336	3	1	48	3	N	-0-			-0-
01	0	43	-0-	43	379	3	1	40	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 26		RRCID ->	250815	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5466	-	6702	
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
09	0	51	-0-	51	51	5	1	46	3	N	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	107	4	1	52	3	N	-0-			-0-
11	0	57	-0-	57	164	5	1	52	3	N	-0-			-0-
12	0	50	-0-	50	214	3	1	47	3	N	-0-			-0-
01	0	59	-0-	59	273	4	1	55	3	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH B		WELL #: 543E		RRCID ->	250824	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	4670	-	5712	
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-			-0-
09	0	798	-0-	798	798	798	3			N	-0-			-0-
10	0	654	-0-	654	1452	654	3			N	-0-			-0-
11	0	851	-0-	851	2303	851	3			N	-0-			-0-
12	0	659	-0-	659	2962	659	3			N	-0-			-0-
01	0	725	-0-	725	3687	725	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID ->	250827	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5316	-	6585	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	75	1	158	3	Y	-0-			-0-
09	0	214	-0-	214	214	66	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	408	62	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	0	238	-0-	238	646	89	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	0	187	-0-	187	833	45	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	0	224	-0-	224	1057	75	1	149	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID ->	251281	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	4546	-	6372	
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-			1
09	0	281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-			1
10	0	249	-0-	249	530	249	3			Y	-0-			1
11	0	245	-0-	245	775	245	3			Y	-0-			1
12	0	214	-0-	214	989	214	3			Y	-0-			1
01	0	206	-0-	206	1195	206	3			Y	-0-			1

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 3		RRCID ->	251438	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7412	-	9004	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-			-0-
09	0	134	-0-	134	134	8	1	126	3	N	-0-			-0-
10	0	130	-0-	130	264	7	1	123	3	N	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	365	5	1	96	3	N	-0-			-0-
12	0	110	-0-	110	475	6	1	104	3	N	-0-			-0-
01	0	97	-0-	97	572	7	1	90	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID ->	251541	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	6412	-	7654	
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-			-0-
09	0	356	-0-	356	356	17	1	339	3	N	-0-			-0-
10	0	368	-0-	368	724	17	1	351	3	N	-0-			-0-
11	0	346	-0-	346	1070	15	1	331	3	N	-0-			-0-
12	0	355	-0-	355	1425	16	1	339	3	N	-0-			-0-
01	0	350	-0-	350	1775	16	1	334	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 107		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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	

WARD 127		WELL #: 23		RRCID -> 252085	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 8443	PERF. 5516	-	7720		
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	90 1	1103 3	N	-0-		2
09	0	1139	-0-	1139	1139	130 1	1009 3	N	-0-		2
10	0	1172	-0-	1172	2311	163 1	1009 3	N	-0-		2
11	0	1358	-0-	1358	3669	194 1	1160 3	N	4	4 8	2
12	0	1244	-0-	1244	4913	177 1	1067 3	N	-0-	2 1	-0-
01	0	1288	-0-	1288	6201	176 1	1104 3	N	7	7 8	-0-

WARD, RIP "B"		WELL #: 5		RRCID -> 252096	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 6548	PERF. 5342	-	6340		
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 3	N	-0-		-0-
09	0	91	-0-	91	91	11 1	80 3	N	-0-		-0-
10	0	88	-0-	88	179	12 1	76 3	N	-0-		-0-
11	0	80	-0-	80	259	9 1	71 3	N	-0-		-0-
12	0	83	-0-	83	342	10 1	73 3	N	-0-		-0-
01	0	68	-0-	68	410	9 1	59 3	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 6		RRCID -> 252577	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 8741	PERF. 6964	-	8688		
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	14 1	191 3	N	-0-		-0-
09	0	194	-0-	194	194	12 1	182 3	N	-0-		-0-
10	0	205	-0-	205	399	12 1	193 3	N	-0-		-0-
11	0	191	-0-	191	590	10 1	181 3	N	-0-		-0-
12	0	192	-0-	192	782	13 1	179 3	N	-0-		-0-
01	0	191	-0-	191	973	12 1	179 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 25		RRCID -> 252603	COMPL. DATE 04/26/2010	TOTAL DEPTH 6803	PERF. 5504	-	6512		
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	35 1	247 3	N	-0-		-0-
09	0	277	-0-	277	277	29 1	248 3	N	-0-		-0-
10	0	285	-0-	285	562	21 1	262 3	N	2		2
11	0	274	-0-	274	836	23 1	247 3	N	4		6
12	0	293	-0-	293	1129	20 1	273 3	N	-0-	6 1	-0-
01	0	275	-0-	275	1404	17 1	258 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 310S		RRCID -> 252708	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 2732	-	4764		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-			-0-
09	0	253	-0-	253	253	253	3	N	-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	436	183	3	N	-0-			-0-
11	0	180	-0-	180	616	180	3	N	-0-			-0-
12	0	235	-0-	235	851	235	3	N	-0-			-0-
01	0	247	-0-	247	1098	247	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #:		6	RRCID ->	254458	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	7362 - 8408
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63 3	Y	-0-		-0-
09	0	72	-0-	72	72	10	1	62 3	Y	-0-		-0-
10	0	74	-0-	74	146	7	1	67 3	Y	-0-		-0-
11	0	71	-0-	71	217	9	1	62 3	Y	-0-		-0-
12	0	74	-0-	74	291	10	1	63 3	Y	1		1
01	0	73	-0-	73	364	1 9	7 1	66 3	Y	-0-		1

NICKS, GERALD 8		WELL #:		7	RRCID ->	254461	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7304 - 7436
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55 3	Y	-0-		3
09	0	62	-0-	62	62	8	1	54 3	Y	-0-		3
10	0	64	-0-	64	126	6	1	58 3	Y	-0-		3
11	0	62	-0-	62	188	8	1	54 3	Y	-0-	2 1	1
12	0	64	-0-	64	252	9	1	55 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	0	64	-0-	64	316	6	1	58 3	Y	-0-		-0-

GENINI 31		WELL #:		24	RRCID ->	254526	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6097 - 8283
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25 3	Y	-0-		1
09	0	28	-0-	28	28	3	1	25 3	Y	-0-		1
10	0	29	-0-	29	57	3	1	26 3	Y	-0-		1
11	0	32	-0-	32	89	3	1	29 3	Y	-0-		1
12	0	15	-0-	15	104	1	1	14 3	Y	-0-		1
01	0	12	-0-	12	116	1	1	11 3	Y	-0-		1

SHURLEY RR 1C		WELL #:		7	RRCID ->	254541	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5426 - 8054
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253 3	N	-0-		-0-
09	0	277	-0-	277	277	17	1	260 3	N	-0-		-0-
10	0	298	-0-	298	575	19	1	279 3	N	-0-		-0-
11	0	271	-0-	271	846	16	1	255 3	N	-0-		-0-
12	0	291	-0-	291	1137	16	1	275 3	N	-0-		-0-
01	0	260	-0-	260	1397	15	1	245 3	N	-0-		-0-

POWELL 4		WELL #:		1	RRCID ->	254601	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7340 - 8290
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

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	2170 N	2030	-0-	-140	-0-	2030	3	N	-0-			4
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-			4
10	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986	3	N	-0-			4
11	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	1897	3	N	-0-			4
12	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	1922	3	N	-0-			4
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-			4

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
						672	3					
09	0	731	-0-	731	731	61	1	N	-0-			-0-
10	0	708	-0-	708	1439	56	1	N	-0-			-0-
11	0	613	-0-	613	2052	41	1	N	-0-			-0-
12	0	573	-0-	573	2625	39	1	N	-0-			-0-
01	0	686	-0-	686	3311	49	1	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

08	341 N	236	-0-	-105	-0-	18	1	N	5	3	1	9
						210	3					
09	0	279	-0-	279	279	23	1	N	-0-	5	1	4
						255	3					
10	0	259	-0-	259	538	20	1	N	6	3	1	7
						231	3					
11	0	245	-0-	245	783	19	1	N	5	3	1	9
						6	9					
12	0	239	-0-	239	1022	19	1	N	-0-	3	1	6
01	0	214	-0-	214	1236	17	1	N	2	2	1	6
						2	9					

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

08	682 N	584	-0-	-98	-0-	44	1	N	14	9	1	26
						521	3					
09	0	532	-0-	532	532	44	1	N	1	16	1	11
						485	3					
10	0	572	-0-	572	1104	44	1	N	19	8	1	21
						505	3					
11	0	518	-0-	518	1622	40	1	N	14	10	1	25
						462	3					
12	0	496	-0-	496	2118	40	1	N	-0-	8	1	17
01	0	498	-0-	498	2616	40	1	N	4	6	1	15
						4	9					

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

08	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	2037	3	N	-0-			2
09	0	1834	-0-	1834	1834	1834	3	N	-0-			2
10	0	2015	-0-	2015	3849	2015	3	N	-0-			2
11	0	1714	-0-	1714	5563	1714	3	N	-0-			2
12	0	1823	-0-	1823	7386	1823	3	N	-0-			2
01	0	1959	-0-	1959	9345	1959	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9015E		RRCID -> 254928		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016		
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	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-	

MRS MAY M RAY		WELL #: 5		RRCID -> 254929		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130		
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	16 1	242 3	N	-0-		-0-
09	0	497	-0-	497	497	28 1	469 3	N	-0-		-0-
10	0	553	-0-	553	1050	31 1	522 3	N	-0-		-0-
11	0	498	-0-	498	1548	26 1	472 3	N	-0-		-0-
12	0	527	-0-	527	2075	26 1	448 3	N	48	48 8	-0-
01	0	501	-0-	501	2576	53 9	37 1	464 3	N	-0-	-0-

MAYER MINNIE H		WELL #: 10		RRCID -> 254931		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 3	N	-0-		1
09	0	292	-0-	292	292	14 1	278 3	N	-0-		1
10	0	305	-0-	305	597	14 1	290 3	N	1		2
11	0	300	-0-	300	897	1 9	13 1	287 3	N	-0-	1
12	0	330	-0-	330	1227	15 1	314 3	N	1		2
01	0	333	-0-	333	1560	1 9	15 1	318 3	N	-0-	1

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 254934		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060		
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	415 2	1 9	Y	1	1 8	1
09	0	466	-0-	466	466	466 2		Y	-0-		1
10	0	459	-0-	459	925	459 2		Y	-0-		1
11	0	447	-0-	447	1372	447 2		Y	-0-		1
12	0	441	-0-	441	1813	441 2		Y	-0-		1
01	0	443	-0-	443	2256	443 2		Y	-0-		1

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 254935		COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290		
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-		-0-
09	0	808	-0-	808	808	808 3		N	-0-		-0-
10	0	776	-0-	776	1584	776 3		N	-0-		-0-
11	0	693	-0-	693	2277	693 3		N	-0-		-0-
12	0	687	-0-	687	2964	687 3		N	-0-		-0-
01	0	731	-0-	731	3695	731 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	651 N	649	-0-	-2	-0-	43 1	1 2	N	-0-		-0-
09	0	587	-0-	587	587	605 3	49 1	538 3	N	-0-	-0-
10	0	595	-0-	595	1182	47 1	548 3	N	-0-		-0-
11	0	558	-0-	558	1740	37 1	521 3	N	-0-		-0-
12	0	559	-0-	559	2299	38 1	521 3	N	-0-		-0-
01	0	569	-0-	569	2868	40 1	529 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 17		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
				875310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 17		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: SUTTON	
				875310		5	-> 254951	09/20/2009	7272	5070	- 6642	
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	131	1	543	3	N	-0-	-0-
09	0	646	-0-	646	646	124	1	522	3	N	-0-	-0-
10	0	664	-0-	664	1310	128	1	536	3	N	-0-	-0-
11	0	663	-0-	663	1973	130	1	533	3	N	-0-	-0-
12	0	665	-0-	665	2638	135	1	530	3	N	-0-	-0-
01	0	654	-0-	654	3292	133	1	521	3	N	-0-	-0-

SHURLEY				WELL #:	148	RRCID ->	254956	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6157	PERF. 5070 - 5864
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
09	0	156	-0-	156	156	156	3			N	-0-	-0-
10	0	161	-0-	161	317	161	3			N	-0-	-0-
11	0	158	-0-	158	475	158	3			N	-0-	-0-
12	0	159	-0-	159	634	159	3			N	-0-	-0-
01	0	124	-0-	124	758	124	3			N	-0-	-0-

MAYER 1028				WELL #:	3	RRCID ->	254960	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6344 - 7880
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	29	1	483	3	N	-0-	1
09	0	478	-0-	478	478	23	1	454	3	N	1	2
						1	9					
10	0	386	-0-	386	864	17	1	369	3	N	-0-	2
11	0	481	-0-	481	1345	21	1	460	3	N	-0-	1
12	0	481	-0-	481	1826	22	1	458	3	N	1	2
						1	9					
01	0	460	-0-	460	2286	21	1	437	3	N	2	2
						2	9					

MAYER RANCH 36				WELL #:	4	RRCID ->	255189	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 7450 - 8384
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	40	1	4	2	N	8	5 1
						473	3	9	9			15
09	0	490	-0-	490	490	41	1	2	2	N	1	9 1
						446	3	1	9			7
10	0	410	-0-	410	900	32	1	1	2	N	7	4 1
						369	3	8	9			10
11	0	401	-0-	401	1301	31	1	362	3	N	7	5 1
						8	9					12
12	0	369	-0-	369	1670	30	1	339	3	N	-0-	4 1
01	0	350	-0-	350	2020	28	1	318	3	N	4	3 1
						4	9					9

MAYER RANCH 41				WELL #:	4	RRCID ->	255249	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296 - 8648
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
09	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-	-0-
10	0	7	-0-	7	15	1	1	6	3	N	-0-	-0-
11	0	11	-0-	11	26	1	1	10	3	N	-0-	-0-
12	0	9	-0-	9	35	1	1	8	3	N	-0-	-0-
01	0	8	-0-	8	43	1	1	7	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 255251		COMPL. DATE 02/06/2010				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252						
08		279 N	231	-0-	-48	-0-	18 1	2 2		N	-0-	22 1				46
09		0	415	-0-	415	415	211 3	1 2		N	176	93 1				129
10		0	237	-0-	237	652	18 1	1 2		N	1	51 1	1 8			78
11		0	242	-0-	242	894	202 3	1 9		N	1	29 1				50
12		0	462	-0-	462	1356	19 1	2 2		N	190	39 1				201
01		0	252	-0-	252	1608	216 3	1 9		N	1	64 1	1 8			137
		WELL #: 17		RRCID -> 255258		COMPL. DATE 01/23/2010				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394						
08		961 N	807	-0-	-154	-0-	18 1	6 2		N	7	5 1				13
09		0	735	-0-	735	735	731 3	8 9		N	3	9 1				7
10		0	737	-0-	737	1472	61 1	3 2		N	8	4 1	1 8			10
11		0	314	-0-	314	1786	668 3	3 9		N	2	4 1				8
12		0	274	-0-	274	2060	58 1	2 2		N	1	3 1				6
01		0	194	-0-	194	2254	668 3	9 9		N	4	2 1				8
		WELL #: 5		RRCID -> 255273		COMPL. DATE 02/04/2010				TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	287 3		N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	251 3		N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	175 3		N	-0-					-0-
		WELL #: 23		RRCID -> 255274		COMPL. DATE 02/17/2010				TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806						
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	4 9			N	-0-					-0-
09		0	237	-0-	237	237	21 1	216 3		Y	-0-					-0-
10		0	146	-0-	146	383	14 1	132 3		Y	-0-					-0-
11		0	122	-0-	122	505	14 1	108 3		Y	-0-					-0-
12		0	83	-0-	83	588	10 1	73 3		Y	-0-					-0-
01		0	139	-0-	139	727	16 1	123 3		Y	-0-					-0-
		WELL #: 58		RRCID -> 255276		COMPL. DATE 01/28/2010				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946						
08		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	58 1	960 3		N	-0-					2
09		0	987	-0-	987	987	48 1	938 3		N	1					3
10		0	990	-0-	990	1977	1 9			N	1					4
11		0	998	-0-	998	2975	44 1	945 3		N	1	3 1				2
12		0	1020	-0-	1020	3995	1 9			N	3					5
01		0	1021	-0-	1021	5016	46 1	971 3		N	4	4 1				5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542												
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	33 1	3 2	N	8	6 1		16
09	0	62	-0-	62	62	390 3	9 9	N	-0-	9 1		7
10	0	63	-0-	63	125	5 1	57 3	N	1	3 1		5
11	0	281	-0-	281	406	1 9	253 3	N	5	2 1		8
12	0	154	-0-	154	560	22 1	141 3	N	1	3 1		6
01	0	-0-	-0-	-0-	560	6 9		N	-0-	2 1		4
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138												
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 3	N	-0-			-0-
09	0	159	-0-	159	159	13 1	146 3	N	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163	322	13 1	150 3	N	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	465	10 1	133 3	N	-0-			-0-
12	0	145	-0-	145	610	10 1	135 3	N	-0-			-0-
01	0	350	-0-	350	960	25 1	325 3	N	-0-			-0-
MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388												
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	11 1	1 2	N	-0-	7 1		15
09	0	136	-0-	136	136	127 3	1 2	N	-0-	9 1		6
10	0	149	-0-	149	285	11 1	137 3	N	-0-	2 1		4
11	0	138	-0-	138	423	12 1	127 3	N	-0-	2 1		2
12	0	145	-0-	145	568	11 1	132 3	N	1	1 1		2
01	0	141	-0-	141	709	12 1	130 3	N	-0-	1 1		1
FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170												
08	806 N	691	-0-	-115	-0-	37 1	654 3	Y	-0-			7
09	0	724	-0-	724	724	79 1	645 3	Y	-0-			7
10	0	751	-0-	751	1475	80 1	671 3	Y	-0-	6 1		1
11	0	642	-0-	642	2117	47 1	595 3	Y	-0-			1
12	0	778	-0-	778	2895	117 1	642 3	Y	17			18
01	0	775	-0-	775	3670	19 9	642 3	Y	3	3 8		18
CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154												
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
09	0	344	-0-	344	344	344 3		N	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	701	357 3		N	-0-			-0-
11	0	344	-0-	344	1045	344 3		N	-0-			-0-
12	0	360	-0-	360	1405	360 3		N	-0-			-0-
01	0	350	-0-	350	1755	350 3		N	-0-			-0-
CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670												
08	682 X	381	-0-	-301	-0-	156 1	225 3	Y	-0-			-0-
09	660 X	403	-0-	-257	-0-	157 1	246 3	Y	-0-			-0-
10	682 X	596	-0-	-86	-0-	197 1	399 3	Y	-0-			-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	154 1	228 3	Y	-0-			-0-
12	403 X	394	-0-	-9	-0-	161 1	233 3	Y	-0-			-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	150 1	190 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255640	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6460	-		8138						
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					35
09	0	72	-0-	72	72	6	1	66	3	N	-0-					35
10	0	75	-0-	75	147	7	1	68	3	N	-0-					35
11	0	74	-0-	74	221	8	1	66	3	N	-0-					35
12	0	75	-0-	75	296	9	1	66	3	N	-0-					35
01	0	77	-0-	77	373	9	1	68	3	N	-0-					35

CANYON RANCH 112		WELL #: 10E		RRCID -> 255778	COMPL. DATE 04/21/2010	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 4526	-		6348						
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					1
09	0	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					1
10	0	14	-0-	14	28	14	3			N	-0-					1
11	0	11	-0-	11	39	11	3			N	-0-					1
12	0	13	-0-	13	52	13	3			N	-0-					1
01	0	12	-0-	12	64	12	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 112		WELL #: 9E		RRCID -> 255780	COMPL. DATE 01/22/2010	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 4600	-		6328						
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					1
09	0	619	-0-	619	619	619	3			N	-0-					1
10	0	622	-0-	622	1241	622	3			N	-0-					1
11	0	608	-0-	608	1849	608	3			N	-0-					1
12	0	328	-0-	328	2177	328	3			N	-0-					1
01	0	621	-0-	621	2798	621	3			N	-0-					1

SAWYER-JONES 190		WELL #: 13		RRCID -> 255783	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5882	-		8666						
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	0	378	-0-	378	378	378	3			N	-0-					-0-
10	0	386	-0-	386	764	386	3			N	-0-					-0-
11	0	377	-0-	377	1141	377	3			N	-0-					-0-
12	0	393	-0-	393	1534	393	3			N	-0-					-0-
01	0	365	-0-	365	1899	365	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 13E		RRCID -> 255836	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 4554	-		5406						
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	0	468	-0-	468	468	468	3			N	-0-					-0-
10	0	453	-0-	453	921	453	3			N	-0-					-0-
11	0	408	-0-	408	1329	408	3			N	-0-					-0-
12	0	396	-0-	396	1725	396	3			N	-0-					-0-
01	0	389	-0-	389	2114	389	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 11E		RRCID -> 255838	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 4552	-		6322						
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
10	0	5	-0-	5	15	5	3			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2	17	2	3			N	-0-					-0-
12	0	8	-0-	8	25	8	3			N	-0-					-0-
01	0	11	-0-	11	36	11	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 176		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

		WELL #: 12		RRCID ->	255840	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5190	-	8498	
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	41	1	448	3	N	-0-			-0-
09	0	487	-0-	487	487	40	1	447	3	N	-0-			-0-
10	0	530	-0-	530	1017	42	1	488	3	N	-0-			-0-
11	0	451	-0-	451	1468	34	1	417	3	N	-0-			-0-
12	0	449	-0-	449	1917	35	1	414	3	N	-0-			-0-
01	0	440	-0-	440	2357	33	1	407	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 12E		RRCID ->	255868	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	4326	-	6326	
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			1
09	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			1
10	0	21	-0-	21	27	16	1	5	3	N	-0-			1
11	0	28	-0-	28	55	26	1	2	3	N	-0-			1
12	0	29	-0-	29	84	20	1	9	3	N	-0-			1
01	0	14	-0-	14	98	7	1	7	3	N	-0-			1

SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID ->	255870	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6404	-	7756	
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	3	Y	-0-			-0-
09	0	91	-0-	91	91	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	183	9	1	83	3	Y	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	272	10	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91	363	11	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	0	90	-0-	90	453	10	1	80	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID ->	255876	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6342	-	7832	
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	32	1	321	3	Y	1			1
09	0	406	-0-	406	406	36	1	369	3	Y	1			2
10	0	429	-0-	429	835	40	1	387	3	Y	2	2 1	1 8	1
11	0	435	-0-	435	1270	49	1	385	3	Y	1			2
12	0	432	-0-	432	1702	52	1	379	3	Y	1			3
01	0	436	-0-	436	2138	50	1	386	3	Y	-0-	2 1		1

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID ->	255878	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6380	-	7632	
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	28	1	273	3	Y	-0-			-0-
09	0	291	-0-	291	291	26	1	262	3	Y	3			3
10	0	300	-0-	300	591	28	1	271	3	Y	1	3 1		1
11	0	280	-0-	280	871	32	1	248	3	Y	-0-			1
12	0	284	-0-	284	1155	34	1	250	3	Y	-0-			1
01	0	300	-0-	300	1455	34	1	266	3	Y	-0-	1 1		-0-

LANCASTER 155		WELL #: 8		RRCID ->	255881	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6054	-	7174	
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	18	1	179	3	Y	-0-			-0-
09	0	183	-0-	183	183	16	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201	384	19	1	182	3	Y	-0-			-0-
11	0	194	-0-	194	578	22	1	172	3	Y	-0-			-0-
12	0	189	-0-	189	767	23	1	166	3	Y	-0-			-0-
01	0	182	-0-	182	949	21	1	161	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	34 3	Y	-0-			-0-
09	0	34	-0-	34	34	3 1	31 3	31 3	Y	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	69	3 1	32 3	32 3	Y	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	103	4 1	30 3	30 3	Y	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	136	4 1	29 3	29 3	Y	-0-			-0-
01	0	33	-0-	33	169	4 1	29 3	29 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

08	961 N	844	-0-	-117	-0-	844 3			N	-0-			2
09	0	818	-0-	818	818	818 3			N	-0-			2
10	0	829	-0-	829	1647	829 3			N	-0-			2
11	0	784	-0-	784	2431	784 3			N	-0-			2
12	0	806	-0-	806	3237	806 3			N	-0-			2
01	0	817	-0-	817	4054	817 3			N	-0-			2

WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

08	279 N	220	-0-	-59	-0-	19 1	201 3	201 3	N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23 1	259 3	259 3	N	-0-			-0-
10	0	287	-0-	287	287	23 1	264 3	264 3	N	-0-			-0-
11	0	274	-0-	274	561	21 1	253 3	253 3	N	-0-			-0-
12	0	274	-0-	274	835	21 1	253 3	253 3	N	-0-			-0-
01	0	272	-0-	272	1107	20 1	252 3	252 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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	15 3			N	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	31	16 3			N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	46	15 3			N	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	62	16 3			N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	77	15 3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

08	434 N	433	-0-	-1	-0-	36 1	396 3	396 3	N	1			1
						1 9							
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31 1	345 3	345 3	N	-0-			1
10	0	355	-0-	355	355	28 1	327 3	327 3	N	-0-			1
11	0	333	-0-	333	688	25 1	308 3	308 3	N	-0-	1 1		-0-
12	0	344	-0-	344	1032	27 1	316 3	316 3	N	1			1
						1 9							
01	0	328	-0-	328	1360	24 1	302 3	302 3	N	2	2 1		1
						2 9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1274S		RRCID -> 256178	COMPL. DATE 04/13/2010	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4770	-		6146						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	911 N	911	-0-	-0-	-0-	80	1	831	3	Y	-0-					-0-
09	0	731	-0-	731	731	68	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	0	742	-0-	742	1473	65	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	0	455	-0-	455	1928	39	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	0	1032	-0-	1032	2960	88	1	944	3	Y	-0-					-0-
01	0	943	-0-	943	3903	80	1	863	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176				WELL #: 16		RRCID -> 256262	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5230	-		8582				
08	1054 N	924	-0-	-130	-0-	78	1	846	3	N	-0-					-0-
09	0	901	-0-	901	901	75	1	826	3	N	-0-					-0-
10	0	928	-0-	928	1829	73	1	855	3	N	-0-					-0-
11	0	876	-0-	876	2705	67	1	809	3	N	-0-					-0-
12	0	866	-0-	866	3571	68	1	798	3	N	-0-					-0-
01	0	1234	-0-	1234	4805	91	1	1143	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176				WELL #: 15		RRCID -> 256273	COMPL. DATE 02/13/2010	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 5364	-		8550				
08	1116 N	975	-0-	-141	-0-	82	1	893	3	N	-0-					-0-
09	0	939	-0-	939	939	78	1	861	3	N	-0-					-0-
10	0	970	-0-	970	1909	76	1	894	3	N	-0-					-0-
11	0	882	-0-	882	2791	67	1	815	3	N	-0-					-0-
12	0	1023	-0-	1023	3814	80	1	943	3	N	-0-					-0-
01	0	963	-0-	963	4777	71	1	892	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1753		RRCID -> 256275	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 5392	-		7674				
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	72	1	778	3	N	-0-					-0-
09	0	805	-0-	805	805	67	1	738	3	N	-0-					-0-
10	0	867	-0-	867	1672	68	1	799	3	N	-0-					-0-
11	0	800	-0-	800	2472	61	1	739	3	N	-0-					-0-
12	0	1296	-0-	1296	3768	101	1	1195	3	N	-0-					-0-
01	0	897	-0-	897	4665	66	1	831	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176				WELL #: 13		RRCID -> 256276	COMPL. DATE 02/12/2010	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 5392	-		8402				
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	456	3	N	-0-					-0-
09	0	305	-0-	305	305	25	1	280	3	N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	308	3	3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	308					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	308					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	308					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112				WELL #: 16E		RRCID -> 256279	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5302	-		6308				
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	0	355	-0-	355	355	355	3			N	-0-					-0-
10	0	360	-0-	360	715	360	3			N	-0-					-0-
11	0	339	-0-	339	1054	339	3			N	-0-					-0-
12	0	348	-0-	348	1402	348	3			N	-0-					-0-
01	0	289	-0-	289	1691	289	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 15E		RRCID -> 256281		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5328 - 6306				
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	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-		1	
09	0	359	-0-	359	359	359	3	N	-0-		1	
10	0	367	-0-	367	726	367	3	N	-0-		1	
11	0	351	-0-	351	1077	351	3	N	-0-		1	
12	0	363	-0-	363	1440	363	3	N	-0-		1	
01	0	341	-0-	341	1781	341	3	N	-0-		1	

WILSON, DUKE		WELL #: 3409		RRCID -> 256282		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 6869		PERF. 5334 - 6368	
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	28	1	300 3	N	-0-	-0-	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277 3	N	-0-	-0-	
10	0	317	-0-	317	317	25	1	292 3	N	-0-	-0-	
11	0	290	-0-	290	607	22	1	268 3	N	-0-	-0-	
12	0	311	-0-	311	918	24	1	287 3	N	-0-	-0-	
01	0	539	-0-	539	1457	40	1	499 3	N	-0-	-0-	

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256479		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 8602		PERF. 7246 - 8462	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	315 3	N	9	2 1	
09	0	332	-0-	332	332	27	1	303 3	N	2	7 1	
10	0	348	-0-	348	680	27	1	318 3	N	3	2 1	
11	0	335	-0-	335	1015	22	1	311 3	N	2	4 1	
12	0	342	-0-	342	1357	23	1	312 3	N	6	3 1	
01	0	338	-0-	338	1695	24	1	310 3	N	4	8 1	

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256484		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7224 - 8448	
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225 3	N	-0-	1 1	
09	0	250	-0-	250	250	21	1	229 3	N	-0-	-0-	
10	0	255	-0-	255	505	20	1	235 3	N	-0-	-0-	
11	0	243	-0-	243	748	16	1	227 3	N	-0-	-0-	
12	0	251	-0-	251	999	17	1	234 3	N	-0-	-0-	
01	0	246	-0-	246	1245	17	1	229 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 256599		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 8721		PERF. 5148 - 8608	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499 3	N	-0-	1	
09	0	488	-0-	488	488	40	1	447 3	N	1	1 1	
10	0	457	-0-	457	945	36	1	421 3	N	-0-	1	
11	0	566	-0-	566	1511	43	1	522 3	N	1	1 1	
12	0	471	-0-	471	1982	37	1	433 3	N	1	1 1	
01	0	420	-0-	420	2402	31	1	382 3	N	6	4 1	

LANCASTER 3		WELL #: 6		RRCID -> 256761		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 6609		PERF. 5904 - 6330	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12 3	Y	-0-	-0-	
09	0	18	-0-	18	18	5	1	13 3	Y	-0-	-0-	
10	0	14	-0-	14	32	1	1	13 3	Y	-0-	-0-	
11	0	14	-0-	14	46	2	1	12 3	Y	-0-	-0-	
12	0	8	-0-	8	54	1	1	7 3	Y	-0-	-0-	
01	0	5	-0-	5	59	1	1	4 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 155		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10		RRCID -> 256762		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6040 - 6426					
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38 3	N	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	4	1	37 3	N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	83	4	1	38 3	N	-0-			-0-
11	0	41	-0-	41	124	5	1	36 3	N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	165	5	1	36 3	N	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	207	5	1	37 3	N	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 256766		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7388 - 8076					
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	28	1	291 3	Y	-0-			-0-
09	0	300	-0-	300	300	28	1	272 3	Y	-0-			-0-
10	0	309	-0-	309	609	27	1	282 3	Y	-0-			-0-
11	0	291	-0-	291	900	25	1	266 3	Y	-0-			-0-
12	0	294	-0-	294	1194	25	1	269 3	Y	-0-			-0-
01	0	296	-0-	296	1490	25	1	271 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 17E		RRCID -> 256768		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4548 - 5480					
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	15	10	3		N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	18	3	3		N	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7	25	7	3		N	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	32	7	3		N	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 256772		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 5960 - 6390					
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41 3	Y	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	4	1	39 3	Y	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	88	4	1	41 3	Y	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	133	5	1	40 3	Y	-0-			-0-
12	0	45	-0-	45	178	5	1	40 3	Y	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45	223	5	1	40 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 256773		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8591		PERF. 7410 - 8354					
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	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	8	-0-	8	8	1	1	7 3	N	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 256776		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 7296 - 7588					
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	80	1	1 2	N	21	5	1	19
						1115	3	23 9					
09	0	1111	-0-	1111	1111	91	1	1 2	N	9	17	1	11
						1009	3	10 9					
10	0	1147	-0-	1147	2258	89	1	1034 3	N	22	6	1	27
						24	9						
11	0	1070	-0-	1070	3328	70	1	985 3	N	14	20	1	21
						15	9						
12	0	1021	-0-	1021	4349	69	1	944 3	N	7	15	1	13
						8	9						
01	0	1210	-0-	1210	5559	84	1	1096 3	N	27	31	1	9
						30	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	AMT	CODE	BALANCE			

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 17		RRCID -> 256777		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8709		PERF. 7458 - 7516			
08	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	102 1	2 2	N	-0-	-0-			
09	0	1463	-0-	1463	1463	1434 3	121 1	1 2	N	-0-			
10	0	1443	-0-	1443	2906	1341 3	1341 3	1 2	N	-0-			
11	0	1379	-0-	1379	4285	114 1	1328 3	1 2	N	-0-			
12	0	1438	-0-	1438	5723	92 1	92 1	1287 3	N	-0-			
01	0	1446	-0-	1446	7169	103 1	103 1	1340 3	N	-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256778		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7540 - 8442			
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 3	N	-0-	-0-			
09	0	50	-0-	50	50	4 1	46 3	N	-0-	-0-			
10	0	51	-0-	51	101	4 1	47 3	N	-0-	-0-			
11	0	50	-0-	50	151	3 1	47 3	N	-0-	-0-			
12	0	52	-0-	52	203	4 1	48 3	N	-0-	-0-			
01	0	52	-0-	52	255	4 1	48 3	N	-0-	-0-			

HOUGH 12		WELL #: 2		RRCID -> 256789		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5776		PERF. 2294 - 4776			
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	218 1	854 3	N	-0-	-0-			
09	0	1148	-0-	1148	1148	222 1	926 3	N	-0-	-0-			
10	0	1141	-0-	1141	2289	226 1	915 3	N	-0-	-0-			
11	0	1070	-0-	1070	3359	205 1	865 3	N	-0-	-0-			
12	0	1087	-0-	1087	4446	203 1	884 3	N	-0-	-0-			
01	0	1090	-0-	1090	5536	189 1	901 3	N	-0-	-0-			

HOLMAN 25		WELL #: 3		RRCID -> 256792		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 4790 - 6736			
08	2666 N	2609	-0-	-57	-0-	207 1	2402 3	N	-0-	4			
09	0	2516	-0-	2516	2516	198 1	2318 3	N	-0-	4			
10	0	2599	-0-	2599	5115	231 1	2368 3	N	-0-	4			
11	0	2391	-0-	2391	7506	234 1	2157 3	N	-0-	4			
12	0	2349	-0-	2349	9855	138 1	2211 3	N	-0-	4			
01	0	2216	-0-	2216	12071	19 1	2189 3	N	7	11			

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 15		RRCID -> 256794		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 7558 - 7606			
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	348 3	N	3	1 1	3		
09	0	366	-0-	366	366	3 9	30 1	328 3	N	7	5 1	5	
10	0	365	-0-	365	731	8 9	29 1	334 3	N	2	2 1	5	
11	0	350	-0-	350	1081	2 9	23 1	325 3	N	2	4 1	3	
12	0	368	-0-	368	1449	2 9	24 1	336 3	N	7	3 1	7	
01	0	365	-0-	365	1814	8 9	26 1	335 3	N	4	9 1	2	

MITCHELL		WELL #: 106		RRCID -> 256798		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3010 - 4580			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
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

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

HOLMAN					WELL #: 2611	RRCID -> 256807	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 7193	PERF. 4592	-	6636				
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	79	1	16	3	N	-0-			-0-
09		0	116	-0-	116	116	78	1	38	3	N	-0-			-0-
10		0	100	-0-	100	216	79	1	21	3	N	-0-			-0-
11		0	89	-0-	89	305	76	1	13	3	N	-0-			-0-
12		0	181	-0-	181	486	83	1	98	3	N	-0-			-0-
01		0	192	-0-	192	678	78	1	114	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"					WELL #: 4	RRCID -> 256808	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 6944	-	8234				
08		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	80	1	1	2	N	22	6	1	21
							1118	3	24	9					
09		0	1238	-0-	1238	1238	102	1	1	2	N	9	18	1	12
							1125	3	10	9					
10		0	1279	-0-	1279	2517	99	1	1152	3	N	25	6	1	31
							28	9							
11		0	1122	-0-	1122	3639	74	1	1030	3	N	16	23	1	24
							18	9							
12		0	1235	-0-	1235	4874	83	1	1143	3	N	8	17	1	15
							9	9							
01		0	1295	-0-	1295	6169	90	1	1173	3	N	29	34	1	10
							32	9							

CANYON RANCH					WELL #: 9111E	RRCID -> 257173	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 6804	PERF. 4644	-	5642				
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-			-0-
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH					WELL #: 911E	RRCID -> 257178	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4698	-	6594				
08		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-			3
09		0	1242	-0-	1242	1242	1242	3			N	-0-			3
10		0	1239	-0-	1239	2481	1239	3			N	-0-			3
11		0	1077	-0-	1077	3558	1077	3			N	-0-			3
12		0	1213	-0-	1213	4771	1213	3			N	-0-			3
01		0	1139	-0-	1139	5910	1139	3			N	-0-			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9016E		RRCID -> 257179		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012		
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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-

BECKER		WELL #: 302		RRCID -> 257183		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790		
08	775 N	711	-0-	-64	-0-	49	1	662 3 N	-0-	6 1	-0-
09	0	369	-0-	369	369	23	1	346 3 N	-0-		-0-
10	0	244	-0-	244	613	15	1	229 3 N	-0-		-0-
11	0	858	-0-	858	1471	46	1	812 3 N	-0-		-0-
12	0	714	-0-	714	2185	50	1	664 3 N	-0-		-0-
01	0	450	-0-	450	2635	29	1	421 3 N	-0-		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257185		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34 3 N	-0-		-0-
09	0	36	-0-	36	36	3	1	32 3 N	1		1
10	0	37	-0-	37	73	3	1	34 3 N	-0-	1 1	-0-
11	0	37	-0-	37	110	3	1	34 3 N	-0-		-0-
12	0	38	-0-	38	148	3	1	34 3 N	1		1
01	0	37	-0-	37	185	3	1	34 3 N	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID -> 257190		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. B 39		WELL #: 3		RRCID -> 257196		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462		
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35 3 N	-0-		-0-
09	0	36	-0-	36	36	3	1	33 3 N	-0-		-0-
10	0	37	-0-	37	73	3	1	34 3 N	-0-		-0-
11	0	32	-0-	32	105	3	1	29 3 N	-0-		-0-
12	0	38	-0-	38	143	3	1	35 3 N	-0-		-0-
01	0	39	-0-	39	182	3	1	36 3 N	-0-		-0-

HOLMAN		WELL #: 2610		RRCID -> 257198		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596		
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7	9	1	1	6 3 N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 9013E		RRCID -> 257199	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 7096	PERF. 4330	-		6014						
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		227 N	227	-0-	-0-		227 3			N	-0-					1
09		205 N	205	-0-	-0-		205 3			N	-0-					1
10		199 N	199	-0-	-0-		199 3			N	-0-					1
11		210 N	202	-0-	-8		202 3			N	-0-					1
12		217 N	180	-0-	-37		180 3			N	-0-					1
*01		197 N	197	-0-	-0-		197 3			N	-0-					1

MITCHELL				WELL #: 105		RRCID -> 257308	COMPL. DATE 12/18/2009	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 2900	-		3484				
08		1 N	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10		0	1	-0-	1		1 3			N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-					-0-

KELLY 125				WELL #: 37		RRCID -> 257311	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 5408	-		6758				
08		0 N	-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		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-

MITCHELL				WELL #: 804		RRCID -> 257312	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH 5199	PERF. 3000	-		3740				
08		31 N	23	-0-	-8		3 1	20 3		N	-0-					-0-
09		0	35	-0-	35		4 1	31 3		N	-0-					-0-
10		0	27	-0-	27		3 1	24 3		N	-0-					-0-
11		0	21	-0-	21		2 1	19 3		N	-0-					-0-
12		0	20	-0-	20		103	2 1	18 3	N	-0-					-0-
01		0	29	-0-	29		132	3 1	26 3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER YY				WELL #: 2		RRCID -> 257321	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 7164	-		8488				
08		372 N	303	-0-	-69		20 1	274 3		N	8	2 1				8
09		0	332	-0-	332		9 9	27 1	304 3	N	1	6 1				3
10		0	385	-0-	385		1 9	29 1	343 3	N	12	2 1				13
11		0	355	-0-	355		13 9	23 1	323 3	N	8	10 1				11
12		0	352	-0-	352		9 9	24 1	327 3	N	1	7 1				5
01		0	361	-0-	361		1 9	25 1	327 3	N	8	10 1				3

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38				WELL #: 8		RRCID -> 257323	COMPL. DATE 05/09/2010	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7336	-		8518				
08		62 N	46	-0-	-16		4 1	42 3		N	-0-					-0-
09		0	44	-0-	44		4 1	40 3		N	-0-					-0-
10		0	45	-0-	45		4 1	41 3		N	-0-					-0-
11		0	44	-0-	44		4 1	40 3		N	-0-					-0-
12		0	45	-0-	45		133	4 1	41 3	N	-0-					-0-
01		0	45	-0-	45		178	4 1	41 3	N	-0-					-0-

01		0	45	-0-	45		223	4 1	41 3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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

		WELL #: 12		RRCID -> 257325		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6364 - 7590		
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	8 1	78 3	Y		-0-			-0-
09		0	86	-0-	86	86	8 1	77 3	Y		1			1
							1 9							
10		0	81	-0-	81	167	8 1	73 3	Y		-0-	1 1		-0-
11		0	81	-0-	81	248	9 1	72 3	Y		-0-			-0-
12		0	70	-0-	70	318	8 1	62 3	Y		-0-			-0-
01		0	77	-0-	77	395	9 1	68 3	Y		-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257327		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6672 - 7632		
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	40 1	400 3	Y		-0-			-0-
09		0	425	-0-	425	425	38 1	387 3	Y		-0-			-0-
10		0	433	-0-	433	858	41 1	392 3	Y		-0-			-0-
11		0	427	-0-	427	1285	48 1	379 3	Y		-0-			-0-
12		0	425	-0-	425	1710	51 1	374 3	Y		-0-			-0-
01		0	436	-0-	436	2146	50 1	386 3	Y		-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257330		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 3710 - 5932		
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N		-0-			-0-
09		0	52	-0-	52	52	52 3		N		-0-			-0-
10		0	41	-0-	41	93	41 3		N		-0-			-0-
11		0	34	-0-	34	127	34 3		N		-0-			-0-
12		0	34	-0-	34	161	34 3		N		-0-			-0-
01		0	46	-0-	46	207	46 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		899 N	899	-0-	-0-	-0-	60 1	1 2	N		-0-			-0-
							838 3							
09		0	863	-0-	863	863	71 1	1 2	N		-0-			-0-
							791 3							
10		0	853	-0-	853	1716	67 1	786 3	N		-0-			-0-
11		0	845	-0-	845	2561	56 1	789 3	N		-0-			-0-
12		0	866	-0-	866	3427	59 1	807 3	N		-0-			-0-
01		0	861	-0-	861	4288	61 1	800 3	N		-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10E		RRCID -> 257477		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 6733			PERF. 4624 - 6430		
08		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N		-0-			-0-
09		0	283	-0-	283	283	283 3		N		-0-			-0-
10		0	293	-0-	293	576	293 3		N		-0-			-0-
11		0	283	-0-	283	859	283 3		N		-0-			-0-
12		0	282	-0-	282	1141	282 3		N		-0-			-0-
01		0	291	-0-	291	1432	291 3		N		-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 11E		RRCID -> 257478		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 6954			PERF. 4370 - 6358		
08		1116 N	991	-0-	-125	-0-	991 3		N		-0-			2
09		0	1059	-0-	1059	1059	92 1	967 3	N		-0-			2
10		0	1085	-0-	1085	2144	95 1	990 3	N		-0-			2
11		0	966	-0-	966	3110	91 1	875 3	N		-0-			2
12		0	958	-0-	958	4068	95 1	863 3	N		-0-			2
01		0	910	-0-	910	4978	95 1	815 3	N		-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
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
CANYON RANCH 110		WELL #: 6E		RRCID -> 257480	COMPL. DATE 05/07/2010	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3960	-		5804			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 110		WELL #: 5E		RRCID -> 257481	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 6521	PERF. 5114	-		5762			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-	
09	0	52	-0-	52	52	52	3		N	-0-		-0-	
10	0	54	-0-	54	106	54	3		N	-0-		-0-	
11	0	73	-0-	73	179	73	3		N	-0-		-0-	
12	0	63	-0-	63	242	63	3		N	-0-		-0-	
01	0	56	-0-	56	298	56	3		N	-0-		-0-	
CANYON RANCH 113		WELL #: 13E		RRCID -> 257484	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4596	-		6292			
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-		-0-	
09	0	180	-0-	180	180	180	3		N	-0-		-0-	
10	0	221	-0-	221	401	221	3		N	-0-		-0-	
11	0	237	-0-	237	638	237	3		N	-0-		-0-	
12	0	236	-0-	236	874	236	3		N	-0-		-0-	
01	0	251	-0-	251	1125	251	3		N	-0-		-0-	
CANYON RANCH 113		WELL #: 12E		RRCID -> 257485	COMPL. DATE 03/06/2010	TOTAL DEPTH 6687	PERF. 4622	-		6260			
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-		1	
09	0	234	-0-	234	234	234	3		N	-0-		1	
10	0	241	-0-	241	475	241	3		N	-0-		1	
11	0	229	-0-	229	704	229	3		N	-0-		1	
12	0	231	-0-	231	935	231	3		N	-0-		1	
01	0	232	-0-	232	1167	232	3		N	-0-		1	
CANYON RANCH		WELL #: 9110E		RRCID -> 257486	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 6862	PERF. 5398	-		6614			
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-	
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-	
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-		-0-	
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-	
CANYON RANCH		WELL #: 907E		RRCID -> 257487	COMPL. DATE 04/07/2010	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6000	-		6624			
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
09	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-		-0-	
10	0	4	-0-	4	7	4	3		N	-0-		-0-	
11	0	5	-0-	5	12	5	3		N	-0-		-0-	
12	0	4	-0-	4	16	4	3		N	-0-		-0-	
01	0	1	-0-	1	17	1	3		N	-0-		-0-	
CANYON RANCH 107		WELL #: 21E		RRCID -> 257489	COMPL. DATE 06/18/2010	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4550	-		6334			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 9112E		RRCID -> 257491	COMPL. DATE 08/15/2010	TOTAL DEPTH 6739	PERF. 4690	-		6600						
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-

CANYON RANCH 110		WELL #: 4E		RRCID -> 257492	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4616	-		5882						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	0	318	-0-	318	318	318	3			N	-0-					-0-
10	0	303	-0-	303	621	303	3			N	-0-					-0-
11	0	256	-0-	256	877	256	3			N	-0-					-0-
12	0	225	-0-	225	1102	225	3			N	-0-					-0-
01	0	303	-0-	303	1405	303	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-	-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-

RYAN		WELL #: 2203		RRCID -> 257765	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 7450	-		8108						
08	1426 N	329	-0-	-1097	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	0	1253	-0-	1253	1253	116	1	1137	3	Y	-0-					-0-
10	0	1294	-0-	1294	2547	113	1	1181	3	Y	-0-					-0-
11	0	1230	-0-	1230	3777	104	1	1126	3	Y	-0-					-0-
12	0	1186	-0-	1186	4963	101	1	1085	3	Y	-0-					-0-
01	0	1310	-0-	1310	6273	111	1	1199	3	Y	-0-					-0-

HOUGH 12		WELL #: 3		RRCID -> 257766	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 5211	PERF. 2306	-		3680						
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	187	1	625	3	N	-0-					-0-
09	0	707	-0-	707	707	170	1	537	3	N	-0-					-0-
10	0	800	-0-	800	1507	185	1	615	3	N	-0-					-0-
11	0	690	-0-	690	2197	163	1	527	3	N	-0-					-0-
12	0	616	-0-	616	2813	155	1	461	3	N	-0-					-0-
01	0	553	-0-	553	3366	142	1	411	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257852	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	-		8680						
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
09	0	140	-0-	140	140	12	1	128	3	N	-0-					-0-
10	0	123	-0-	123	263	10	1	113	3	N	-0-					-0-
11	0	117	-0-	117	380	8	1	109	3	N	-0-					-0-
12	0	119	-0-	119	499	8	1	111	3	N	-0-					-0-
01	0	126	-0-	126	625	9	1	117	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 257874	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 7298	-		8614				
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	18	1	249	3	N	2	1	1	2
09	0	260	-0-	260	260	21	1	235	3	N	4	3	1	3
10	0	266	-0-	266	526	21	1	243	3	N	2	1	1	4
11	0	256	-0-	256	782	17	1	237	3	N	2	3	1	3
12	0	264	-0-	264	1046	18	1	243	3	N	3	2	1	4
01	0	263	-0-	263	1309	18	1	241	3	N	4	6	1	2

CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6		RRCID -> 258444	COMPL. DATE 05/25/2010	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5278	-		5670				
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	19	1	228	3	N	-0-			-0-
09	0	283	-0-	283	283	19	1	264	3	N	-0-			-0-
10	0	293	-0-	293	576	22	1	271	3	N	-0-			-0-
11	0	287	-0-	287	863	28	1	259	3	N	-0-			-0-
12	0	242	-0-	242	1105	14	1	228	3	N	-0-			-0-
01	0	238	-0-	238	1343	238	3			N	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #: 13		RRCID -> 258445	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 7304	PERF. 5706	-		6974				
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	Y	-0-			7
09	0	281	-0-	281	281	39	1	242	3	Y	-0-			7
10	0	314	-0-	314	595	56	1	258	3	Y	-0-	6	1	1
11	0	250	-0-	250	845	18	1	232	3	Y	-0-			1
12	0	269	-0-	269	1114	43	1	226	3	Y	-0-			1
01	0	394	-0-	394	1508	102	1	289	3	Y	3	3	8	1

CUSENBARY 58		WELL #: 12		RRCID -> 258447	COMPL. DATE 05/25/2010	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 4686	-		5714				
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-			4
09	0	180	-0-	180	180	12	1	168	3	N	-0-			4
10	0	197	-0-	197	377	15	1	182	3	N	-0-			4
11	0	196	-0-	196	573	19	1	177	3	N	-0-			4
12	0	197	-0-	197	770	12	1	185	3	N	-0-			4
01	0	184	-0-	184	954	184	3			N	-0-			4

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258450	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 8197	PERF. 6664	-		8162				
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-			1
09	0	952	-0-	952	952	952	3			Y	-0-			1
10	0	1036	-0-	1036	1988	1036	3			Y	-0-			1
11	0	902	-0-	902	2890	902	3			Y	-0-			1
12	0	894	-0-	894	3784	894	3			Y	-0-			1
01	0	883	-0-	883	4667	883	3			Y	-0-			1

MAYFIELD, S. B.		WELL #: 25		RRCID -> 258454	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 4001	PERF. 2948	-		3016				
08	0 N	-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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. E		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 30		RRCID -> 258456		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290					
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	186	N	168	-0-	-18	-0-	11 1	157 3	N	N	-0-			-0-
09	0		165	-0-	165		14 1	151 3	N	N	-0-			-0-
10	0		167	-0-	167		13 1	154 3	N	N	-0-			-0-
11	0		155	-0-	155		10 1	145 3	N	N	-0-			-0-
12	0		158	-0-	158		11 1	147 3	N	N	-0-			-0-
01	0		157	-0-	157		11 1	146 3	N	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 2		RRCID -> 258457		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578					
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	N	N	-0-			-0-
09	0		121	-0-	121		10 1	111 3	N	N	-0-			-0-
10	0		124	-0-	124		10 1	114 3	N	N	-0-			-0-
11	0		118	-0-	118		8 1	110 3	N	N	-0-			-0-
12	0		121	-0-	121		8 1	113 3	N	N	-0-			-0-
01	0		122	-0-	122		9 1	113 3	N	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 27S		RRCID -> 258458		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000					
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	N	-0-			-0-
09	0		517	-0-	517		517 3		N	N	-0-			-0-
10	0		523	-0-	523		1040 3		N	N	-0-			-0-
11	0		490	-0-	490		1530 3		N	N	-0-			-0-
12	0		419	-0-	419		1949 3		N	N	-0-			-0-
01	0		3	-0-	3		1952 3	3	N	N	-0-			-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 13		RRCID -> 258459		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654					
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 3	N	N	-0-			10
09	0		81	-0-	81		5 1	76 3	N	N	-0-			10
10	0		78	-0-	78		6 1	72 3	N	N	-0-			10
11	0		75	-0-	75		7 1	68 3	N	N	-0-			10
12	0		69	-0-	69		4 1	65 3	N	N	-0-			10
01	0		68	-0-	68		68 3		N	N	-0-			10

SAWYER-JONES		WELL #: 1402		RRCID -> 258461		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292					
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	N	-0-			-0-
09	0		68	-0-	68		68 2		N	N	-0-			-0-
10	0		63	-0-	63		131 2		N	N	-0-			-0-
11	0		90	-0-	90		221 2		N	N	-0-			-0-
12	0		54	-0-	54		275 2		N	N	-0-			-0-
01	0		35	-0-	35		310 2	35 2	N	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258465		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296					
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	N	-0-			-0-
09	0		3	-0-	3		3 3		N	N	-0-			-0-
10	0		2	-0-	2		5 3		N	N	-0-			-0-
11	0		5	-0-	5		10 3		N	N	-0-			-0-
12	0		20	-0-	20		30 1	19 3	N	N	-0-			-0-
01	0		23	-0-	23		53 1	21 3	N	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 111		RRCID -> 258470		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050					
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	109 1	800 3	N	N	-0-			-0-
09	0		820	-0-	820		97 1	723 3	N	N	-0-			-0-
10	0		921	-0-	921		1741 1	811 3	N	N	-0-			-0-
11	0		811	-0-	811		2552 1	722 3	N	N	-0-			-0-
12	0		690	-0-	690		3242 1	71 1	619 3	N	N	-0-		-0-
01	0		745	-0-	745		3987 1	679 3	N	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258471		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 8738			PERF. 7286 - 8568		
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			-0-
09	0	51	-0-	51	51	7	1	44	3	Y	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	102	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
11	0	47	-0-	47	149	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	0	47	-0-	47	196	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	0	46	-0-	46	242	4	1	42	3	Y	-0-			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258475		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668			PERF. 7244 - 8490		
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	36	3	Y	1			1
09	0	21	-0-	21	21	3	1	18	3	Y	-0-			1
10	0	106	-0-	106	127	9	1	96	3	Y	1			2
11	0	73	-0-	73	200	9	1	63	3	Y	1	1	1	2
12	0	55	-0-	55	255	7	1	47	3	Y	1	2	1	1
01	0	44	-0-	44	299	4	1	40	3	Y	-0-			1

PHILLIPS 3		WELL #: 3		RRCID -> 258478		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405			PERF. 3048 - 3178		
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	31	1	225	3	N	-0-			-0-
09	0	208	-0-	208	208	25	1	183	3	N	-0-			-0-
10	0	377	-0-	377	585	45	1	332	3	N	-0-			-0-
11	0	430	-0-	430	1015	47	1	383	3	N	-0-			-0-
12	0	438	-0-	438	1453	45	1	393	3	N	-0-			-0-
01	0	438	-0-	438	1891	39	1	399	3	N	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258495		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6412 - 7964		
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	511	3	Y	3			4
09	0	551	-0-	551	551	49	1	501	3	Y	1			5
10	0	570	-0-	570	1121	53	1	516	3	Y	1	4	1	2
11	0	559	-0-	559	1680	63	1	494	3	Y	2			4
12	0	523	-0-	523	2203	62	1	459	3	Y	2			6
01	0	576	-0-	576	2779	66	1	510	3	Y	-0-	5	1	1

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258498		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 8594			PERF. 7026 - 8354		
08	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	133	1	17	2	N	-0-			8
09	0	1497	-0-	1497	1497	1455	3	9	2	N	-0-			8
10	0	1604	-0-	1604	3101	125	1	6	2	N	-0-			8
11	0	1511	-0-	1511	4612	1363	3	2	2	N	-0-			8
12	0	1585	-0-	1585	6197	129	1	1450	3	N	1			9
01	0	1596	-0-	1596	7793	1469	3	2	2	N	2	1	8	10

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838																
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	0	42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	0	43	-0-	43	85	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	0	43	-0-	43	128	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	0	43	-0-	43	171	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	0	43	-0-	43	214	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908																
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278																
08	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	138	1	17	2	N	-0-					-0-
						1510	3									
09	0	1528	-0-	1528	1528	127	1	10	2	N	-0-					-0-
						1391	3									
10	0	1533	-0-	1533	3061	124	1	6	2	N	-0-					-0-
						1403	3									
11	0	1550	-0-	1550	4611	129	1	2	2	N	-0-					-0-
						1419	3									
12	0	1619	-0-	1619	6230	137	1	1482	3	N	-0-					-0-
01	0	1667	-0-	1667	7897	141	1	2	2	N	-0-					-0-
						1524	3									

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786																
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
09	0	42	-0-	42	42	5	1	37	3	N	-0-					-0-
10	0	43	-0-	43	85	5	1	38	3	N	-0-					-0-
11	0	40	-0-	40	125	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	0	38	-0-	38	163	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	0	34	-0-	34	197	3	1	31	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567																
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	0	314	-0-	314	314	314	3			N	-0-					-0-
10	0	748	-0-	748	1062	748	3			N	-0-					-0-
11	0	560	-0-	560	1622	560	3			N	-0-					-0-
12	0	448	-0-	448	2070	448	3			N	-0-					-0-
01	0	512	-0-	512	2582	512	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474																
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
10	0	13	-0-	13	14	2	1	11	3	N	-0-					-0-
11	0	15	-0-	15	29	2	1	13	3	N	-0-					-0-
12	0	12	-0-	12	41	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0	10	-0-	10	51	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD SB		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 31		RRCID -> 258604		COMPL. DATE 08/22/2010			TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

GRAHAM				WELL #: 302		RRCID -> 258605		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650				
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	38	1	276	3	N	-0-				-0-
09	0	299	-0-	299	299	35	1	264	3	N	-0-				-0-
10	0	244	-0-	244	543	29	1	215	3	N	-0-				-0-
11	0	211	-0-	211	754	23	1	188	3	N	-0-				-0-
12	0	197	-0-	197	951	20	1	177	3	N	-0-				-0-
01	0	171	-0-	171	1122	15	1	156	3	N	-0-				-0-

MAYFIELD SB				WELL #: 28		RRCID -> 258606		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342				
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	121	1	1326	3	N	-0-				72
09	0	1421	-0-	1421	1421	113	1	1308	3	N	-0-				72
10	0	1169	-0-	1169	2590	101	1	1068	3	N	-0-				72
11	0	1306	-0-	1306	3896	73	1	1233	3	N	-0-				72
12	0	1121	-0-	1121	5017	84	1	1037	3	N	-0-				72
01	0	1291	-0-	1291	6308	84	1	1207	3	N	-0-				72

PHILLIPS 7				WELL #: 4		RRCID -> 258627		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054				
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	3	N	-0-				-0-
09	0	249	-0-	249	249	29	1	220	3	N	-0-				-0-
10	0	203	-0-	203	452	24	1	179	3	N	-0-				-0-
11	0	176	-0-	176	628	19	1	157	3	N	-0-				-0-
12	0	176	-0-	176	804	18	1	158	3	N	-0-				-0-
01	0	164	-0-	164	968	14	1	150	3	N	-0-				-0-

CUSENBARY W R 39				WELL #: 8		RRCID -> 258628		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640				
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	48	1	590	3	N	-0-				2
09	0	612	-0-	612	612	41	1	571	3	N	-0-				2
10	0	634	-0-	634	1246	48	1	586	3	N	-0-				2
11	0	410	-0-	410	1656	40	1	370	3	N	-0-				2
12	0	511	-0-	511	2167	30	1	481	3	N	-0-				2
01	0	636	-0-	636	2803	636	3			N	-0-				2

CANYON RANCH 106				WELL #: 12E		RRCID -> 258629		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340				
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-				-0-
09	0	252	-0-	252	252	252	3			N	-0-				-0-
10	0	280	-0-	280	532	280	3			N	-0-				-0-
11	0	256	-0-	256	788	256	3			N	-0-				-0-
12	0	267	-0-	267	1055	267	3			N	-0-				-0-
01	0	250	-0-	250	1305	250	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH 113				WELL #: 14E		RRCID -> 258630		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218				
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				1
09	0	111	-0-	111	111	111	3			N	-0-				1
10	0	114	-0-	114	225	114	3			N	-0-				1
11	0	108	-0-	108	333	108	3			N	-0-				1
12	0	87	-0-	87	420	87	3			N	-0-				1
01	0	126	-0-	126	546	126	3			N	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

EPPS, H. C. 38		WELL #: 13		RRCID -> 258633		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 6803			PERF. 4496 - 6392		
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			2
09	0	163	-0-	163	163	13	1	150	3	Y	-0-			2
10	0	90	-0-	90	253	7	1	83	3	Y	-0-			2
11	0	65	-0-	65	318	5	1	60	3	Y	-0-			2
12	0	58	-0-	58	376	3	1	55	3	Y	-0-			2
01	0	52	-0-	52	428	52	3			Y	-0-			2

EPPS, H. C. 38		WELL #: 14		RRCID -> 258635		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6005			PERF. 4518 - 5268		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			17
09	0	110	-0-	110	110	9	1	101	3	Y	-0-			17
10	0	102	-0-	102	212	8	1	94	3	Y	-0-			17
11	0	87	-0-	87	299	7	1	80	3	Y	-0-			17
12	0	122	-0-	122	421	6	1	116	3	Y	-0-			17
01	0	42	-0-	42	463	42	3			Y	-0-			17

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3		RRCID -> 258711		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8603			PERF. 7498 - 8496		
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	29	1	4	2	N	-0-			-0-
09	0	325	-0-	325	325	313	3	27	1	N	-0-			-0-
10	0	331	-0-	331	656	296	3	27	1	N	-0-			-0-
11	0	297	-0-	297	953	303	3	25	1	N	-0-			-0-
12	0	291	-0-	291	1244	25	1	266	3	N	-0-			-0-
01	0	319	-0-	319	1563	27	1	292	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10X		RRCID -> 258927		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 6726			PERF. 6338 - 6410		
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			1
09	0	757	-0-	757	757	757	3			N	-0-			1
10	0	771	-0-	771	1528	771	3			N	-0-			1
11	0	733	-0-	733	2261	733	3			N	-0-			1
12	0	759	-0-	759	3020	759	3			N	-0-			1
01	0	826	-0-	826	3846	826	3			N	-0-			1

EPPS, H. C. 38		WELL #: 15		RRCID -> 258928		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 6312			PERF. 4038 - 5224		
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	0	71	-0-	71	71	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	137	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	203	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	267	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	0	61	-0-	61	328	61	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. #39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 258929		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4966 - 6440						
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			1
09	0	154	-0-	154	154	12	1	142	3	Y	-0-			1
10	0	173	-0-	173	327	14	1	159	3	Y	-0-			1
11	0	161	-0-	161	488	13	1	148	3	Y	-0-			1
12	0	140	-0-	140	628	7	1	133	3	Y	-0-			1
01	0	119	-0-	119	747	1	1	118	3	Y	-0-			1

WELL #: 11		RRCID -> 258930		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7330 - 8150						
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	104	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	0	43	-0-	43	147	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	0	127	-0-	127	274	11	1	115	3	Y	1			1
						1	9							
01	0	65	-0-	65	339	5	1	59	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

WELL #: 9113E		RRCID -> 258939		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 4762 - 6658						
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			2
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			2
10	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1512	3			N	-0-			2
11	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1451	3			N	-0-			2
*12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			2
*01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			2

WELL #: 12		RRCID -> 260026		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7019		PERF. 5370 - 6580						
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	336	3	Y	1			18
						1	9							
09	0	354	-0-	354	354	9	1	336	3	Y	8	18	1	8
						9	9							
10	0	359	-0-	359	713	9	1	348	3	Y	2	4	1	6
						2	9							
11	0	338	-0-	338	1051	8	1	329	3	Y	1	2	1	5
						1	9							
12	0	354	-0-	354	1405	6	1	333	3	Y	14	5	1	14
						15	9							
01	0	333	-0-	333	1738	8	1	323	3	Y	2	10	1	6
						2	9							

WELL #: 1		RRCID -> 260027		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 7400 - 8020						
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	114	1	1191	3	Y	-0-			-0-
09	0	1124	-0-	1124	1124	104	1	1020	3	Y	-0-			-0-
10	0	1126	-0-	1126	2250	98	1	1028	3	Y	-0-			-0-
11	0	1281	-0-	1281	3531	109	1	1172	3	Y	-0-			-0-
12	0	1289	-0-	1289	4820	110	1	1179	3	Y	-0-			-0-
01	0	1305	-0-	1305	6125	111	1	1194	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 25		RRCID -> 260028		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6474 - 8106						
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) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 22		RRCID -> 260074		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800			
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	279 N	238	-0-	-41	-0-	34	1	204	3	N	-0-	1
09	0	234	-0-	234	234	30	1	204	3	N	-0-	1
10	0	236	-0-	236	470	30	1	206	3	N	-0-	1
11	0	217	-0-	217	687	28	1	189	3	N	-0-	1 1
12	0	200	-0-	200	887	24	1	176	3	N	-0-	-0-
01	0	207	-0-	207	1094	27	1	180	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260080		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904			
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-
09	0	56	-0-	56	56	5	1	51	3	N	-0-	-0-
10	0	56	-0-	56	112	4	1	52	3	N	-0-	-0-
11	0	56	-0-	56	168	4	1	52	3	N	-0-	-0-
12	0	50	-0-	50	218	4	1	46	3	N	-0-	-0-
01	0	41	-0-	41	259	3	1	38	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260082		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578			
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	38	1	4	2	N	-0-	9
						443	3					
09	0	458	-0-	458	458	38	1	2	2	N	-0-	4
						418	3					
10	0	487	-0-	487	945	39	1	1	2	N	-0-	2
						447	3					
11	0	398	-0-	398	1343	31	1	367	3	N	-0-	1
12	0	384	-0-	384	1727	31	1	353	3	N	-0-	1
01	0	371	-0-	371	2098	30	1	341	3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260085		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365			
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	-0-
11	0	10	-0-	10	14	1	1	9	3	N	-0-	-0-
12	0	9	-0-	9	23	1	1	8	3	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260087		COMPL. DATE 07/06/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466			
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	173	1	1	2	N	16	20
						932	3	18	9			
09	0	1159	-0-	1159	1159	196	1	1	2	N	-0-	7
						962	3					
*10	2325 N	1166	-0-	-1159	-0-	183	1	966	3	N	15	4
						17	9					
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	167	1	909	3	N	8	2
						9	9					
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	38	1	176	3	N	-0-	1
01	0	262	-0-	262	262	19	1	243	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260089		COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408			
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-	-0-
10	0	4	-0-	4	8	4	3			N	-0-	-0-
11	0	4	-0-	4	12	4	3			N	-0-	-0-
12	0	4	-0-	4	16	4	3			N	-0-	-0-
01	0	4	-0-	4	20	4	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1604		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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		
RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290													
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	292	1	1056	3	N	42	2 8	101
09	0	1291	-0-	1291	1291	277	1	1014	3	N	-0-		101
10	0	1332	-0-	1332	2623	268	1	1062	3	N	2	2 8	101
11	0	1284	-0-	1284	3907	260	1	1023	3	N	1	1 8	101
12	0	1288	-0-	1288	5195	269	1	1019	3	N	-0-		101
01	0	1320	-0-	1320	6515	292	1	1027	3	N	1	1 8	101

MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260103		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174				
08	1891 N	1320	-0-	-571	-0-	161	1	1159	3	Y	-0-		135
09	0	1228	-0-	1228	1228	146	1	1082	3	Y	-0-		135
10	0	1275	-0-	1275	2503	133	1	1142	3	Y	-0-		135
11	0	1216	-0-	1216	3719	127	1	1088	3	Y	1	1 8	135
12	0	844	-0-	844	4563	92	1	752	3	Y	-0-		135
01	0	1167	-0-	1167	5730	146	1	1021	3	Y	-0-		135

MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260105		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406				
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	326	1	31	3	Y	-0-		139
09	0	333	-0-	333	333	314	1	19	3	Y	-0-		139
10	0	72	-0-	72	405	54	1	18	3	Y	-0-		139
11	0	16	-0-	16	421	2	1	14	3	Y	-0-		139
12	0	18	-0-	18	439	2	1	16	3	Y	-0-		139
01	0	33	-0-	33	472	4	1	29	3	Y	-0-		139

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260146		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312				
08	620 N	535	-0-	-85	-0-	41	1	4	2	N	4	3 1	8
09	0	519	-0-	519	519	486	3	4	9				
10	0	558	-0-	558	1077	43	1	2	2	N	3	6 1	5
11	0	541	-0-	541	1618	471	3	3	9				
12	0	541	-0-	541	2159	44	1	2	2	N	5	3 1	7
01	0	536	-0-	536	2695	506	3	6	9				

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260148		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280				
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) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 2502		RRCID -> 260150		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7378		- 8046		
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	720 N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	632	3	N	-0-	
09	0	666	-0-	666	666	79	1	587	3	N	-0-	
10	0	621	-0-	621	1287	65	1	556	3	N	-0-	
11	0	725	-0-	725	2012	76	1	649	3	N	-0-	
12	0	751	-0-	751	2763	82	1	669	3	N	-0-	
01	0	740	-0-	740	3503	93	1	647	3	N	-0-	

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260161		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 8572		PERF. 7906 - 8190	
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 183		WELL #: 9		RRCID -> 260209		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5252 - 8136	
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	N	-0-	
09	0	230	-0-	230	230	19	1	211	3	N	-0-	
10	0	232	-0-	232	462	18	1	214	3	N	-0-	
11	0	218	-0-	218	680	17	1	201	3	N	-0-	
12	0	113	-0-	113	793	9	1	104	3	N	-0-	
01	0	215	-0-	215	1008	16	1	199	3	N	-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #: 18E		RRCID -> 260566		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6296 - 6340	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	1	
09	0	31	-0-	31	31	31	3		N	-0-	1	
10	0	34	-0-	34	65	34	3		N	-0-	1	
11	0	31	-0-	31	96	31	3		N	-0-	1	
12	0	31	-0-	31	127	31	3		N	-0-	1	
01	0	34	-0-	34	161	34	3		N	-0-	1	

CANYON RANCH 113		WELL #: 17E		RRCID -> 260567		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6198 - 6294	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-	-0-	
09	0	45	-0-	45	45	45	3		N	-0-	-0-	
10	0	46	-0-	46	91	46	3		N	-0-	-0-	
11	0	43	-0-	43	134	43	3		N	-0-	-0-	
12	0	43	-0-	43	177	43	3		N	-0-	-0-	
01	0	44	-0-	44	221	44	3		N	-0-	-0-	

CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID -> 260568		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5114 - 5634	
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	3	N	-0-	
09	0	522	-0-	522	522	35	1	487	3	N	-0-	
10	0	538	-0-	538	1060	40	1	498	3	N	-0-	
11	0	501	-0-	501	1561	49	1	452	3	N	-0-	
12	0	473	-0-	473	2034	28	1	445	3	N	-0-	
01	0	477	-0-	477	2511	477	3		N	-0-	1	

CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID -> 260569		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5102 - 5598	
08	310 N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	3	N	-0-	
09	0	95	-0-	95	95	6	1	89	3	N	-0-	
10	0	118	-0-	118	213	9	1	109	3	N	-0-	
11	0	169	-0-	169	382	17	1	152	3	N	-0-	
12	0	234	-0-	234	616	14	1	220	3	N	-0-	
01	0	120	-0-	120	736	120	3		N	-0-	20	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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
WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684											
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-
09	0	179	-0-	179	179	11	1	168	3	N	-0-
10	0	181	-0-	181	360	12	1	169	3	N	-0-
11	0	184	-0-	184	544	11	1	173	3	N	-0-
12	0	187	-0-	187	731	11	1	176	3	N	-0-
01	0	182	-0-	182	913	11	1	171	3	N	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232											
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-
09	0	32	-0-	32	32	3	1	29	3	N	-0-
10	0	35	-0-	35	67	3	1	32	3	N	-0-
11	0	28	-0-	28	95	2	1	26	3	N	-0-
12	0	26	-0-	26	121	2	1	24	3	N	-0-
01	0	28	-0-	28	149	2	1	26	3	N	-0-
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866											
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	87	1	2	2	N	47
						1221	3	54	9		
09	0	1247	-0-	1247	1247	103	1	1	2	N	18
						1139	3	4	9		
10	0	1317	-0-	1317	2564	99	1	1159	3	N	61
						59	9				
11	0	1238	-0-	1238	3802	80	1	1119	3	N	51
						39	9				
12	0	1251	-0-	1251	5053	85	1	1160	3	N	21
						6	9				
01	0	1189	-0-	1189	6242	82	1	1079	3	N	10
						28	9				
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460											
08	465 N	342	-0-	-123	-0-	22	1	303	3	N	15
						17	9				
09	0	434	-0-	434	434	36	1	397	3	N	6
						1	9				
10	0	533	-0-	533	967	40	1	470	3	N	23
						23	9				
11	0	534	-0-	534	1501	34	1	482	3	N	21
						18	9				
12	0	531	-0-	531	2032	36	1	494	3	N	8
						1	9				
01	0	1743	-0-	1743	3775	119	1	1562	3	N	26
						62	9				
MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378											
08	527 N	363	-0-	-164	-0-	44	1	319	3	Y	70
09	0	356	-0-	356	356	42	1	314	3	Y	70
10	0	439	-0-	439	795	46	1	393	3	Y	70
11	0	445	-0-	445	1240	47	1	398	3	Y	70
12	0	474	-0-	474	1714	52	1	422	3	Y	70
01	0	442	-0-	442	2156	55	1	387	3	Y	70

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6		RRCID -> 260616		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 8758			PERF. 7350 - 8380				
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-	1	1			-0-
09	0	51	-0-	51	51	4	1	45	3	N	2	1	1			1
10	0	53	-0-	53	104	4	1	49	3	N	-0-					1
11	0	52	-0-	52	156	4	1	48	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	52	-0-	52	208	4	1	47	3	N	1					1
01	0	51	-0-	51	259	1	9	47	3	N	-0-					1
						4	1									

MARIGLIANO		WELL #: 2501		RRCID -> 260618		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 8698			PERF. 7390 - 8543				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 19		RRCID -> 260685		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 6120			PERF. 5362 - 5707				
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	3	N	-0-					1
09	0	160	-0-	160	160	11	1	149	3	N	-0-					1
10	0	110	-0-	110	270	8	1	102	3	N	-0-					1
11	0	164	-0-	164	434	16	1	148	3	N	-0-					1
12	0	151	-0-	151	585	9	1	142	3	N	-0-					1
01	0	164	-0-	164	749	164	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 6703			PERF. 4660 - 6390				
08	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	0	395	-0-	395	395	395	3			N	-0-					-0-
10	0	414	-0-	414	809	414	3			N	-0-					-0-
11	0	395	-0-	395	1204	395	3			N	-0-					-0-
12	0	391	-0-	391	1595	391	3			N	-0-					-0-
01	0	396	-0-	396	1991	396	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39		WELL #: 10		RRCID -> 260866		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 6056			PERF. 4650 - 5664				
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	3	N	-0-					7
09	0	511	-0-	511	511	34	1	477	3	N	-0-					7
10	0	532	-0-	532	1043	40	1	492	3	N	-0-					7
11	0	514	-0-	514	1557	51	1	463	3	N	-0-					7
12	0	410	-0-	410	1967	24	1	386	3	N	-0-					7
01	0	487	-0-	487	2454	487	3			N	-0-					7

SHURLEY RR 5		WELL #: 7		RRCID -> 260874		COMPL. DATE 12/24/2010			TOTAL DEPTH 720			PERF. 5422 - 6638				
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
09	0	192	-0-	192	192	12	1	180	3	N	-0-					-0-
10	0	145	-0-	145	337	9	1	136	3	N	-0-					-0-
11	0	74	-0-	74	411	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	0	207	-0-	207	618	12	1	195	3	N	-0-					-0-
01	0	191	-0-	191	809	11	1	180	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY WR 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	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
CUSENBARY WR 39		WELL #: 14		RRCID -> 260875	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5230	-	5590			
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46 1	570 3	N	-0-			-0-
09	0	419	-0-	419	419	28 1	391 3	N	-0-			-0-
10	0	351	-0-	351	770	26 1	325 3	N	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	941	17 1	154 3	N	-0-			-0-
12	0	190	-0-	190	1131	11 1	179 3	N	-0-			-0-
01	0	805	-0-	805	1936	805 3		N	-0-			-0-
CUSENBARY WR 39		WELL #: 13		RRCID -> 260876	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 5272	-	5636			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	298 3	N	-0-			7
09	0	306	-0-	306	306	20 1	286 3	N	-0-			7
10	0	270	-0-	270	576	20 1	250 3	N	-0-			7
11	0	306	-0-	306	882	30 1	276 3	N	-0-			7
12	0	287	-0-	287	1169	17 1	270 3	N	-0-			7
01	0	295	-0-	295	1464	295 3		N	-0-			7
JEFFERS AR		WELL #: 10		RRCID -> 260877	COMPL. DATE 07/08/2010	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 7314	-	8198			
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	24 1	252 3	Y	-0-			-0-
09	0	256	-0-	256	256	24 1	232 3	Y	-0-			-0-
10	0	272	-0-	272	528	24 1	248 3	Y	-0-			-0-
11	0	261	-0-	261	789	22 1	239 3	Y	-0-			-0-
12	0	267	-0-	267	1056	23 1	244 3	Y	-0-			-0-
01	0	270	-0-	270	1326	23 1	247 3	Y	-0-			-0-
EPPS, H.C. #39		WELL #: 16		RRCID -> 260916	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6416	-	6538			
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 RR 2A		WELL #: 8		RRCID -> 260919	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 7422	PERF. 5684	-	5932			
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-
09	0	42	-0-	42	42	3 1	39 3	N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	92	3 1	47 3	N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	142	3 1	47 3	N	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	185	2 1	41 3	N	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38	223	2 1	36 3	N	-0-			-0-
EPPS, H.C. #39		WELL #: 17		RRCID -> 261025	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 4968	-	6540			
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	22	2 1	20 3	Y	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	44	2 1	20 3	Y	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	72	2 1	26 3	Y	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40	112	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41	153	41 3		Y	-0-			-0-
CUSENBARY 58		WELL #: 16		RRCID -> 261047	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5402	-	5680			
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	45 1	557 3	N	-0-			1
09	0	536	-0-	536	536	36 1	500 3	N	-0-			1
10	0	630	-0-	630	1166	47 1	583 3	N	-0-			1
11	0	599	-0-	599	1765	59 1	540 3	N	-0-			1
12	0	558	-0-	558	2323	33 1	525 3	N	-0-			1
01	0	556	-0-	556	2879	556 3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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
08	11470 X	9040	-0-	-2430	-0-	1094	1	90	2	N	8	8	8			5
09	11100 X	7875	-0-	-3225	-0-	7847	3	9	9	N	-0-					5
10	11377 X	9704	-0-	-1673	-0-	971	1	47	2	N	-0-					5
11	10710 X	9956	-0-	-754	-0-	6857	3	33	2	N	22	22	8			5
12	11067 X	10495	-0-	-572	-0-	1189	1	24	9	N	3	3	8			5
*01	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	8458	3	13	2	N	-0-					5
						1243	1	3	9	N	34	34	8			5
						8697	3	11	2	N						
						1315	1	37	9							
						1288	1									
						9023	3									

MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261640		COMPL. DATE 02/12/2011			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6576 - 7972				
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-					28
09	0	412	-0-	412	412	21	1	391	3	N	-0-					28
10	0	493	-0-	493	905	24	1	468	3	N	1	1	8			28
11	0	387	-0-	387	1292	19	1	367	3	N	1	1	8			28
12	0	299	-0-	299	1591	14	1	285	3	N	-0-					28
01	0	34	-0-	34	1625	2	1	30	3	N	2					30
						2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261641		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6404 - 6710				
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
09	0	24	-0-	24	24	3	1	21	3	N	-0-					-0-
10	0	25	-0-	25	49	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	0	24	-0-	24	73	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0	27	-0-	27	100	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	0	27	-0-	27	127	2	1	25	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 261752		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 8223			PERF. 6430 - 6820				
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	42	1	308	3	N	-0-					4
09	0	349	-0-	349	349	37	1	308	3	N	4					8
10	0	349	-0-	349	698	34	1	312	3	N	3	3	1			8
11	0	348	-0-	348	1046	29	1	316	3	N	3					11
12	0	365	-0-	365	1411	30	1	323	3	N	11	4	1			18
01	0	359	-0-	359	1770	12	9	324	3	N	3	7	1			14
						3	9									

EPPS, H.C. #39		WELL #: 18		RRCID -> 261753		COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 4780 - 6532				
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					1
09	0	130	-0-	130	130	10	1	120	3	Y	-0-					1
10	0	101	-0-	101	231	8	1	93	3	Y	-0-					1
11	0	57	-0-	57	288	4	1	53	3	Y	-0-					1
12	0	98	-0-	98	386	5	1	93	3	Y	-0-					1
01	0	75	-0-	75	461	75	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		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

WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492														
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0		1	-0-	1	1	3			Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		2	-0-	2	2	3			N	-0-			-0-
10	0		2	-0-	2	4	3			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
01	0		1	-0-	1	5	3			N	-0-			-0-

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432														
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	45	1	6	2	N	-0-		5
							492	3						
09	0		497	-0-	497	497	41	1	3	2	N	-0-		5
							453	3						
10	0		517	-0-	517	1014	42	1	2	2	N	-0-		5
							473	3						
11	0		502	-0-	502	1516	42	1	1	2	N	-0-		5
							459	3						
12	0		480	-0-	480	1996	41	1	439	3	N	-0-		5
01	0		571	-0-	571	2567	48	1	1	2	N	1		6
							521	3	1	9				

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308														
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-		-0-
09	0		247	-0-	247	247	247	3			Y	-0-		-0-
10	0		252	-0-	252	499	252	3			Y	-0-		-0-
11	0		239	-0-	239	738	239	3			Y	-0-		-0-
12	0		258	-0-	258	996	258	3			Y	-0-		-0-
01	0		246	-0-	246	1242	4	1	242	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	434 N	141	-0-	-293	-0-	12	1	1	2	N	-0-			8
09	0	455	-0-	455	455	128	3	3	2	N	-0-			8
10	0	361	-0-	361	816	414	3	1	2	N	-0-			8
11	0	283	-0-	283	1099	29	1	259	3	N	-0-			8
12	0	286	-0-	286	1385	331	3	262	3	N	-0-			8
01	0	264	-0-	264	1649	24	1	241	3	N	1			9

MARIGLIANO														
WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394														
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	3	N	-0-			123
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	N	-0-			123
10	0	195	-0-	195	195	20	1	175	3	N	-0-			123
11	0	198	-0-	198	393	21	1	177	3	N	-0-			123
12	0	195	-0-	195	588	21	1	174	3	N	-0-			123
01	0	189	-0-	189	777	24	1	165	3	N	-0-			123

CAUTHORN 86														
WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398														
08	1333 N	684	-0-	-649	-0-	136	1	548	3	Y	-0-			-0-
09	0	563	-0-	563	563	109	1	454	3	Y	-0-			-0-
10	0	477	-0-	477	1040	91	1	386	3	Y	-0-			-0-
11	0	423	-0-	423	1463	84	1	339	3	Y	-0-			-0-
12	0	350	-0-	350	1813	72	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	0	340	-0-	340	2153	70	1	270	3	Y	-0-			-0-

MARIGLIANO														
WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-

MEADOR 178														
WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 33														
WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7115 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-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1502		RRCID -> 262160		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7320 - 7370						
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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			88
09	0	35	-0-	35	35	4	1	31	3	N	-0-			88
10	0	35	-0-	35	70	4	1	31	3	N	-0-			88
11	0	28	-0-	28	98	3	1	25	3	N	-0-			88
12	0	29	-0-	29	127	3	1	26	3	N	-0-			88
01	0	34	-0-	34	161	4	1	30	3	N	-0-			88

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-

MARIGLIANO		WELL #: 1609		RRCID -> 262167		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7296 - 7390				
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	90	11	1	79	3	N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	137	5	1	42	3	N	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	176	4	1	35	3	N	-0-			-0-
12	0	28	-0-	28	204	3	1	25	3	N	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63	267	8	1	55	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID -> 262222		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 6310 - 7990				
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-			-0-
09	0	159	-0-	159	159	16	1	143	3	Y	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219	378	19	1	200	3	Y	-0-			-0-
11	0	243	-0-	243	621	20	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	0	201	-0-	201	822	17	1	184	3	Y	-0-			-0-
01	0	262	-0-	262	1084	21	1	241	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262223		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7464 - 8436				
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	17	1	2	2	N	1	1	1	3
						196	3	1	9					
09	0	243	-0-	243	243	20	1	1	2	N	1	2	1	2
						221	3	1	9					
10	0	236	-0-	236	479	19	1	1	2	N	2	1	1	3
						214	3	2	9					
11	0	216	-0-	216	695	17	1	198	3	N	1	1	1	3
						1	9							
12	0	219	-0-	219	914	17	1	201	3	N	1	1	1	3
						1	9							
01	0	216	-0-	216	1130	17	1	197	3	N	2	1	1	4
						2	9							

SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262416		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6466 - 8100				
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	16	1	162	3	Y	-0-			-0-
09	0	172	-0-	172	172	15	1	157	3	Y	-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	355	17	1	166	3	Y	-0-			-0-
11	0	183	-0-	183	538	21	1	162	3	Y	-0-			-0-
12	0	189	-0-	189	727	23	1	166	3	Y	-0-			-0-
01	0	207	-0-	207	934	24	1	183	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. B 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
		WELL #: 4		RRCID -> 262486		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 8702			PERF. 8338 - 8460			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	N	-0-				-0-
						311	3								
09	0	308	-0-	308	308	26	1	2	2	N	-0-				-0-
						280	3								
10	0	313	-0-	313	621	25	1	1	2	N	1	1	8		-0-
						286	3	1	9						
11	0	274	-0-	274	895	23	1	251	3	N	-0-				-0-
12	0	298	-0-	298	1193	25	1	273	3	N	-0-				-0-
01	0	280	-0-	280	1473	24	1	256	3	N	-0-				-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262729		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 8525			PERF. 7416 - 8236			
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	38	1	5	2	N	-0-				4
						419	3								
09	0	415	-0-	415	415	35	1	3	2	N	-0-				4
						377	3								
10	0	421	-0-	421	836	34	1	2	2	N	-0-				4
						385	3								
11	0	404	-0-	404	1240	34	1	1	2	N	-0-				4
						369	3								
12	0	465	-0-	465	1705	39	1	426	3	N	-0-				4
01	0	454	-0-	454	2159	38	1	1	2	N	2				6
						413	3	2	9						
REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 262756		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6918 - 7804			
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	87	3	2	9	N	2	2	8		-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	122	-0-	122	122	121	3	1	9	N	1	1	8		-0-
MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262772		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 6884 - 8156			
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	47	1	337	3	N	-0-				185
09	0	344	-0-	344	344	41	1	303	3	N	-0-				185
10	0	348	-0-	348	692	36	1	312	3	N	-0-				185
11	0	390	-0-	390	1082	41	1	349	3	N	-0-				185
12	0	384	-0-	384	1466	42	1	342	3	N	-0-				185
01	0	389	-0-	389	1855	49	1	340	3	N	-0-				185
ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262952		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8380			PERF. 7246 - 8228			
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	52	1	375	3	N	-0-				-0-
09	0	400	-0-	400	400	48	1	352	3	N	-0-				-0-
10	0	418	-0-	418	818	44	1	374	3	N	-0-				-0-
11	0	397	-0-	397	1215	42	1	355	3	N	-0-				-0-
12	0	416	-0-	416	1631	45	1	371	3	N	-0-				-0-
01	0	406	-0-	406	2037	51	1	355	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER EDWIN S JR 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 13		RRCID -> 263417		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 8311			PERF. 7456 - 8036				
08	899 N	780	-0-	-119	-0-	65	1	8	2	N	-0-					7
						707	3									
09	0	738	-0-	738	738	62	1	5	2	N	-0-					7
						671	3									
10	0	765	-0-	765	1503	62	1	3	2	N	-0-					7
						700	3									
11	0	740	-0-	740	2243	62	1	1	2	N	-0-					7
						677	3									
12	0	830	-0-	830	3073	70	1	760	3	N	-0-					7
01	0	817	-0-	817	3890	69	1	1	2	N	2					9
						745	3	2	9							
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 15		RRCID -> 263419		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7710			PERF. 7454 - 7500				
08	279 N	186	-0-	-93	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
						169	3									
09	0	181	-0-	181	181	15	1	1	2	N	-0-					-0-
						165	3									
10	0	195	-0-	195	376	16	1	1	2	N	-0-					-0-
						178	3									
11	0	185	-0-	185	561	15	1	170	3	N	-0-					-0-
12	0	197	-0-	197	758	17	1	180	3	N	-0-					-0-
01	0	193	-0-	193	951	16	1	177	3	N	-0-					-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 16		RRCID -> 263420		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 8428			PERF. 7460 - 8050				
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
						175	3									
09	0	178	-0-	178	178	15	1	1	2	N	-0-					-0-
						162	3									
10	0	190	-0-	190	368	15	1	1	2	N	-0-					-0-
						174	3									
11	0	176	-0-	176	544	15	1	161	3	N	-0-					-0-
12	0	190	-0-	190	734	16	1	174	3	N	-0-					-0-
01	0	168	-0-	168	902	14	1	154	3	N	-0-					-0-
POWELL 15		WELL #: 1		RRCID -> 263421		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8343			PERF. 7358 - 7398				
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	129	3	N	5					43
						6	9									
09	0	139	-0-	139	139	28	1	111	3	N	-0-					43
10	0	145	-0-	145	284	32	1	112	3	N	1					44
						1	9									
11	0	139	-0-	139	423	37	1	102	3	N	-0-					44
12	0	142	-0-	142	565	36	1	106	3	N	-0-					44
01	0	130	-0-	130	695	57	1	73	3	N	-0-					44
MARIGLIANO		WELL #: 1503		RRCID -> 263802		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8270			PERF. 7348 - 7426				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2		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	BALANCE

08	899 N	677	-0-	-222	-0-		53	1	5	2	N	-0-	4	1	7
09	0	650	-0-	650	650		619	3	3	2	N	-0-	4	1	3
10	0	665	-0-	665	1315		54	1	2	2	N	1	1	1	8
11	0	630	-0-	630	1945		593	3	1	9					2
12	0	648	-0-	648	2593		53	1	1	2	N	-0-	1	1	1
01	0	595	-0-	595	3188		609	3	579	3					1
							52	1	596	3	N	-0-			1
							48	1	547	3	N	-0-			1

MAYER RANCH 40				WELL #:	13	RRCID ->	263962	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7380	-	8482
08	1364 N	1092	-0-	-272	-0-		84	1	8	2	N	9	7	1	18
09	0	1331	-0-	1331	1331		990	3	10	9					10
10	0	1334	-0-	1334	2665		110	1	6	2	N	4	12	1	16
11	0	1191	-0-	1191	3856		1211	3	4	9					19
12	0	1188	-0-	1188	5044		106	1	4	2	N	13	7	1	16
01	0	1082	-0-	1082	6126		1210	3	14	9					23
							93	1	1	2	N	11	8	1	19
							1085	3	12	9					16
							95	1	1089	3	N	4	7	1	16
							4	9							23
							86	1	1	2	N	13	6	1	23
							981	3	14	9					

POWELL 4				WELL #:	4	RRCID ->	264163	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	7404	-	7426
08	403 N	388	-0-	-15	-0-		34	1	354	3	Y	-0-	5	1	9
09	0	390	-0-	390	390		34	1	335	3	Y	19	5	1	23
10	0	392	-0-	392	782		21	9							12
11	0	379	-0-	379	1161		34	1	358	3	Y	-0-	11	1	12
12	0	427	-0-	427	1588		32	1	347	3	Y	-0-	4	1	8
01	0	400	-0-	400	1988		34	1	365	3	Y	25	7	1	26
							28	9							18
							34	1	365	3	Y	1	9	1	18
							1	9							

POWELL 4				WELL #:	6	RRCID ->	264164	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7376	-	8020
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		99	1	1032	3	Y	-0-	21	1	45
09	0	726	-0-	726	726		63	1	620	3	Y	39	20	1	64
10	0	1095	-0-	1095	1821		43	9							33
11	0	960	-0-	960	2781		95	1	999	3	Y	1	32	1	33
12	0	1116	-0-	1116	3897		1	9							23
01	0	1148	-0-	1148	5045		82	1	878	3	Y	-0-	10	1	23
							89	1	957	3	Y	64	21	1	66
							70	9							49
							97	1	1044	3	Y	6	23	1	49
							7	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FISHER 131		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 264165		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5832 - 7122					
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	3	Y	-0-		1
09	0	702	-0-	702	702	42	1	660	3	Y	-0-		1
10	0	738	-0-	738	1440	44	1	694	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0	603	-0-	603	2043	44	1	559	3	Y	-0-		-0-
12	0	513	-0-	513	2556	40	1	459	3	Y	13		13
01	0	520	-0-	520	3076	14	9						
01	0	520	-0-	520	3076	44	1	476	3	Y	-0-		13

WELL #: 5601		RRCID -> 264270		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6644 - 7970					
08	279 N	198	-0-	-81	-0-	105	1	93	3	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	102	1	86	3	N	-0-		-0-
10	0	218	-0-	218	218	106	1	112	3	N	-0-		-0-
11	0	214	-0-	214	432	103	1	111	3	N	-0-		-0-
12	0	199	-0-	199	631	105	1	94	3	N	-0-		-0-
01	0	207	-0-	207	838	106	1	101	3	N	-0-		-0-

WELL #: 5402		RRCID -> 264454		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6854 - 8168					
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	42	1	1	2	N	6	2 1	6
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	588	3	7	9	N	9	8 1	7
10	0	627	-0-	627	627	10	9						
11	0	599	-0-	599	1226	49	1	571	3	N	6	3 1	10
12	0	616	-0-	616	1842	7	9						
01	0	616	-0-	616	2458	40	1	555	3	N	4	7 1	7
						4	9						
						41	1	566	3	N	8	6 1	9
						9	9						
						43	1	562	3	N	10	15 1	4
						11	9						

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-

WELL #: 6		RRCID -> 264595		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 8403		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-

WELL #: 29		RRCID -> 264596		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 5013		PERF. 3242 - 3324					
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	50	1	546	3	N	-0-		21
09	0	579	-0-	579	579	46	1	533	3	N	-0-		21
10	0	462	-0-	462	1041	40	1	422	3	N	-0-		21
11	0	555	-0-	555	1596	31	1	524	3	N	-0-		21
12	0	495	-0-	495	2091	37	1	458	3	N	-0-		21
01	0	582	-0-	582	2673	38	1	544	3	N	-0-		21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3038 X	3010	-0-	-28	-0-	470	1	2539	3	N	1	1	8			97
09	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	381	1	2452	3	N	-0-					97
10	3038 X	2936	-0-	-102	-0-	262	1	2672	3	N	2	2	8			97
11	2940 X	2828	-0-	-112	-0-	355	1	2472	3	N	1	1	8			97
12	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	384	1	2460	3	N	-0-					97
01	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	253	1	2551	3	N	1	1	8			97

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

08	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
09	0	21	-0-	21	21	3	1	18	3	N	-0-					-0-
10	0	14	-0-	14	35	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	0	22	-0-	22	57	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	0	23	-0-	23	80	3	1	20	3	N	-0-					-0-
01	0	20	-0-	20	100	3	1	17	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	217 N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
09	0	174	-0-	174	174	8	1	166	3	N	-0-					-0-
10	0	177	-0-	177	351	8	1	169	3	N	-0-					-0-
11	0	175	-0-	175	526	8	1	167	3	N	-0-					-0-
12	0	180	-0-	180	706	8	1	172	3	N	-0-					-0-
01	0	180	-0-	180	886	8	1	172	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-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	271	1	1949	3	Y	198	180	1			487
09	0	2125	-0-	2125	2125	250	1	1853	3	Y	20					507
10	0	2156	-0-	2156	4281	223	1	1913	3	Y	18					360
11	0	2127	-0-	2127	6408	220	1	1877	3	Y	27	1	8			386
12	0	2207	-0-	2207	8615	237	1	1935	3	Y	32					418
01	0	2176	-0-	2176	10791	270	1	1887	3	Y	17					435

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS 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	620 N	600	-0-	-20	-0-	50	1	6	2	N	-0-			6
						544	3							
09	0	528	-0-	528	528	44	1	3	2	N	-0-			6
						481	3							
10	0	530	-0-	530	1058	43	1	2	2	N	-0-			6
						485	3							
11	0	515	-0-	515	1573	43	1	1	2	N	-0-			6
						471	3							
12	0	575	-0-	575	2148	49	1	526	3	N	-0-			6
01	0	597	-0-	597	2745	51	1	1	2	N	-0-			6
						545	3							

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			1
09	0	24	-0-	24	24	2	1	22	3	N	-0-			1
10	0	20	-0-	20	44	2	1	18	3	N	-0-			1
11	0	19	-0-	19	63	2	1	17	3	N	-0-			1
12	0	19	-0-	19	82	2	1	17	3	N	-0-			1
01	0	19	-0-	19	101	2	1	17	3	N	-0-			1

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

08	279 N	277	-0-	-2	-0-	24	1	252	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	0	249	-0-	249	249	23	1	224	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
10	0	277	-0-	277	526	24	1	252	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
11	0	201	-0-	201	727	17	1	183	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	0	213	-0-	213	940	18	1	193	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
01	0	205	-0-	205	1145	17	1	185	3	Y	3	2	1	4
						3	9							

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

08	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	1	1	1
09	0	47	-0-	47	47	4	1	43	3	Y	-0-			1
10	0	89	-0-	89	136	8	1	81	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0	51	-0-	51	187	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	229	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	0	82	-0-	82	311	7	1	75	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	5	1	1	5
						458	3	6	9					
09	0	478	-0-	478	478	39	1	432	3	N	6	6	1	5
						7	9							
10	0	474	-0-	474	952	37	1	431	3	N	5	2	1	8
						6	9							
11	0	403	-0-	403	1355	27	1	373	3	N	3	6	1	5
						3	9							
12	0	520	-0-	520	1875	35	1	478	3	N	6	4	1	7
						7	9							
01	0	479	-0-	479	2354	33	1	437	3	N	8	12	1	3
						9	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280431		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530				
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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	524	3	N	-0-	89
09	0	547	-0-	547	547	45	1	502	3	N	-0-	89
10	0	1144	-0-	1144	1691	132	1	881	3	N	119	208
11	0	1375	-0-	1375	3066	131	9					
12	0	1434	-0-	1434	4500	192	1	1146	3	N	34	239
01	0	1592	-0-	1592	6092	37	9					
						205	1	1229	3	N	-0-	239
						211	1	1378	3	N	3	239
						3	9					

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 061404		COMPL. DATE 01/10/1975		TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A		
STEWART -1-		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWART -2-		WELL #: 2		RRCID -> 064066		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 5014 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-

STEWART -3-		WELL #: 1		RRCID -> 064067		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4972 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-

WALLACE 90		WELL #: 1		RRCID -> 070565		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 5105 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, STANLEY B. 75		WELL #: 1		RRCID -> 071315		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 4588 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				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		3	RRCID ->	073763	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	4807	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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, STANLEY B.		WELL #:		2	RRCID ->	126351	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1977 - 1988	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	128947	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	4249	PERF. 4080 - 4090	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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		WELL #:		7801	RRCID ->	129410	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3325 - 3527	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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, STANLEY B.		WELL #:		771	RRCID ->	129490	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2030 - 2112	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEWART "A"		WELL #:		2	RRCID ->	129689	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 2482 - 3396	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 78		WELL #:		7802	RRCID ->	130527	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	2335	PERF. 2171 - 2226	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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					
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921											
MAYFIELD		WELL #: 301		RRCID -> 131111		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 2		RRCID -> 185803		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188					
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	0	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	0	178	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
12	0	229	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
01	0	280	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290					
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	0	28	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252					
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 3		RRCID -> 220975		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288					
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921								
FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230		
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 4		RRCID -> 224279		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 226414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 227315		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 227468		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
 MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-				-0-
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				-0-
11	0	48	-0-	48	48	48	2			N	-0-				-0-
12	0	48	-0-	48	96	48	2			N	-0-				-0-
01	0	48	-0-	48	144	48	2			N	-0-				-0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
11	0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-				-0-
12	0	16	-0-	16	33	16	2			N	-0-				-0-
01	0	16	-0-	16	49	16	2			N	-0-				-0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-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-

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						
HENRY PETROLEUM LLC		378641												
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 53		RRCID -> 167626		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4949 - 4986				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

SAWYER (LEONARD)		81267 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		378641												
ALDWELL RANCH		WELL #: 1305		RRCID -> 059280		COMPL. DATE 07/26/1974		TOTAL DEPTH 9488		PERF. N/A				
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	403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	201	-0-	201 B	201	201	2			Y	-0-			-0-
10	0	554	-0-	554 B	755	554	2			Y	-0-			-0-
11	0	450	-0-	450 B	1205	450	2			Y	-0-			-0-
12	DELQ PR	607	-0-	607 B	1812	607	2			Y	-0-			-0-
01	0	350	-0-	350 B	2162	350	2			Y	-0-			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		RRCID -> 178595		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3478 - 3676				
SAWYER 169		WELL #: 3												
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	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	16	1	246	2	Y	1	1	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	20	1	208	2	Y	1	1	1	1
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	26	1	281	2	Y	2	1	1	2
11	0	70	-0-	70 B	70	6	1	63	2	Y	1	2	1	1
12	0	61	-0-	61 B	131	5	1	56	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	61	-0-	61 B	192	5	1	55	2	Y	1	1	1	-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 089087		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 2036		PERF. 1693 - 1717				
BLOODWORTH 139		WELL #: 5												
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- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3			Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	3			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #: 11		RRCID -> 258572		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 2519		PERF. 2002 - 2132				
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	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-

SAWYER (LEONARD)		//CONT.// 81267 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 262354		COMPL. DATE 11/19/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	42 1	256 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	286	-0-	286 B	286	36 1	250 3	N	-0-		-0-
10	0	291	-0-	291 B	577	37 1	254 3	N	-0-		-0-
*11	860 N	283	-0-	-577 B	-0-	36 1	247 3	N	-0-		-0-
12	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	35 1	253 3	N	-0-		-0-
01	0	281	-0-	281 B	281	37 1	244 3	N	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1501		RRCID -> 262355		COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086		
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-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265937		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122		
08	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	169 1	1 2	N	-0-		248
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1078	-0-	1078 B	1078	946 3			-0-		248
10	0	1103	-0-	1103 B	2181	898 3	180 1	923 3	N	-0-	248
*11	3000 N	1053	-0-	-1947 B	234	162 1	891 3	N	-0-		248
*12	1295 N	1061	-0-	-234 B	-0-	166 1	895 3	N	-0-	120 1	128
01	0	1068	-0-	1068 B	1068	170 1	898 3	N	-0-		128

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 272122		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953		
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-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 274769		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061		
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-

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC MAYER 36		//CONT.// //CONT.//		81267 500 875310	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON				
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

MAYER 36		WELL #:		6	RRCID -> 279524	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 1840	- 5096		
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	6 1 4 9	77 3	N	4		25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	66	-0-	66 B	66	5 1 1 9	60 3	N	1		26
10	0	68	-0-	68 B	134	5 1 1 9	62 3	N	1		27
*11	217 N	83	-0-	-134 B	-0-	6 1 1 9	76 3	N	1		28
*12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	6 1 1 9	78 3	N	1		29
01	0	88	-0-	88 B	88	7 1	81 3	N	-0-		29

MAYER 36		WELL #:		9	RRCID -> 279525	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 1812	- 4561		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MAYER 36		WELL #:		11	RRCID -> 279526	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 2068	- 5171		
08	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	308 1 6 9	426 3	N	5		6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	675	-0-	675 B	675	298 1 3 9	374 3	N	3		9
10	0	701	-0-	701 B	1376	305 1 7 9	389 3	N	6		15
*11	2166 N	790	-0-	-1376 B	-0-	303 1 9 9	478 3	N	8		23
*12	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	310 1 4 9	459 3	N	4		27
01	0	772	-0-	772 B	772	313 1	459 3	N	-0-		27

MAYER 36		WELL #:		7	RRCID -> 280012	COMPL. DATE 10/19/2013	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 2138	- 4513		
*02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	5 1	56 3	N	-0-		30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	6 1	65 3	N	-0-		30
*04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	5 1	56 3	N	-0-		30
*05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	5 1	54 3	N	-0-		30
*06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	3 1	40 3	N	-0-		30
*07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1 1	6 3	N	-0-		30
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
*10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-		30
*11	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	2 1	23 3	N	-0-		30
*12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	3 1	36 3	N	-0-		30
*01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	4 1	43 3	N	-0-		30

SAWYER (LEONARD)		//CONT.// 81267 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280799		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	

THOMSON "C"		WELL #: 7		RRCID -> 290007		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 2167 - 2292		
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-	

KIRBY 1		WELL #: 4		RRCID -> 290030		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2097 - 2107		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1316	N	-0-	115	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1316										
09	0	-0-	-0-	-0-	B	1316	N	-0-	115	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	1316	N	-0-	115	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	1316	N	-0-	115	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	1316	N	-0-	115	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	1316	N	1	116	

HILL-FAWCETT, RANDEE 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 290049		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 1534 - 1554		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 51		RRCID -> 290058		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1746 - 1768		
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-	

DEBERRY "A"		WELL #: 82		RRCID -> 290059		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 1667 - 1681		
08	P&A COND	150	-0-	150	B	3758	88 1	62 9	N 56 178 1	81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3758										
09	P&A COND	51	-0-	51	B	3809	31 1	20 9	N 18	99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	3809			N -0-	99
11	P&A COND	147	-0-	147	B	3956	44 1	103 9	N 94	193
12	P&A COND	104	-0-	104	B	4060	70 1	34 9	N 31 171 1	53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	4060			N NO RPT	53

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21940 02/01/2021

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
JONES RANCH 157		WELL #:		3	RRCID ->	290654	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1804 - 1940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3		Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3		Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	1				Y	-0-	-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				Y	-0-	-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0	5	-0-	5 B	5	5	1		Y	-0-	-0-	

BLOODWORTH 139		WELL #:		13	RRCID ->	290736	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 1609 - 1654	
08	3100 N	360	-0-	-2740 B	3317	126	1	234	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3317												
09	0	265	-0-	265 B	3582	110	1	155	3	N	-0-	
10	0	138	-0-	138 B	3720	104	1	34	3	N	-0-	
*11	3000 N	123	-0-	-2877 B	843	100	1	23	3	N	-0-	
*12	1090 N	247	-0-	-843 B	-0-	110	1	137	3	N	-0-	
01	0	260	-0-	260 B	260	113	1	147	3	N	-0-	

SAWYER (STRAWN)		81267 688		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		378641										
WALLACE, G. D.		WELL #:		6601	RRCID ->	157478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5750 - 6300	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462										
JONES 121		WELL #:		17	RRCID ->	197215	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 6812 - 8000	
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-	

UPP OPERATING, LLC		875310										
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-	-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 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	-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

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "GG"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	70 1	532 3	N	29	18 1		37
						32 9						
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	75 1	592 3	N	-0-			37
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	98 1	695 3	N	-0-			37
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	119 1	807 3	N	-0-			37
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	110 1	812 3	N	-0-			37
*09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	95 1	797 3	N	-0-			37
*10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	88 1	809 3	N	-0-	15 1		22
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	73 1	782 3	N	-0-			22
*12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	73 1	796 3	N	1	9 1		14
						1 9						
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	74 1	761 3	N	-0-	6 1		8

MAYER RANCH "S"		WELL #: 17	RRCID -> 119342	COMPL. DATE 12/04/1985	TOTAL DEPTH 8314	PERF. 7799 - 8013						
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	36 1	602 3	N	1			2
						1 9						
09	0	612	-0-	612	612	30 1	582 3	N	-0-			2
10	0	618	-0-	618	1230	28 1	589 3	N	1			3
						1 9						
11	0	598	-0-	598	1828	26 1	571 3	N	1	2 1		2
						1 9						
12	0	611	-0-	611	2439	28 1	582 3	N	1			3
						1 9						
01	0	603	-0-	603	3042	28 1	575 3	N	-0-	2 1		1

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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "LLL"		WELL #: 142	RRCID -> 125228	COMPL. DATE 08/15/1987	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7858 - 7935						
08	899 N	894	-0-	-5	-0-	51 1	843 3	N	-0-			2
09	0	861	-0-	861	861	42 1	818 3	N	1			3
						1 9						
10	0	844	-0-	844	1705	38 1	805 3	N	1			4
						1 9						
11	0	818	-0-	818	2523	36 1	781 3	N	1	3 1		2
						1 9						
12	0	866	-0-	866	3389	39 1	825 3	N	2			4
						2 9						
01	0	736	-0-	736	4125	34 1	701 3	N	1	3 1		2
						1 9						

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, MINNIE "D"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 1		RRCID -> 126036		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7639 - 7739				
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	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41 1 1 9	673 3	N	1	1 8	4	
09	0	682	-0-	682	682	33 1	649 3	N	-0-		4	
10	0	662	-0-	662	1344	30 1 2 9	630 3	N	2	2 8	4	
11	0	660	-0-	660	2004	29 1	631 3	N	-0-	3 1	1	
12	0	656	-0-	656	2660	30 1	626 3	N	-0-		1	
01	0	647	-0-	647	3307	30 1	617 3	N	-0-	1 1	-0-	

MAYER RANCH T		WELL #: 1803		RRCID -> 126037		COMPL. DATE 11/02/1987			TOTAL DEPTH 8412		PERF. 7887 - 8135	
08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	72 1 1 9	1191 3	N	1		3	
*09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9	1142 3	N	1		4	
10	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	51 1 1 9	1086 3	N	1		5	
11	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	51 1 2 9	1109 3	N	2	4 1	3	
12	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	54 1 1 9	1136 3	N	1		4	
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55 1	1130 3	N	-0-	3 1	1	

MAYER RANCH "PPP"		WELL #: 154		RRCID -> 126459		COMPL. DATE 04/14/1988			TOTAL DEPTH 8223		PERF. 6468 - 8089	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 127129		COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 8313		PERF. 7904 - 8138	
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	10 1	173 3	N	-0-		-0-	
09	0	179	-0-	179	179	9 1	170 3	N	-0-		-0-	
10	0	182	-0-	182	361	8 1	174 3	N	-0-		-0-	
11	0	173	-0-	173	534	8 1	165 3	N	-0-		-0-	
12	0	185	-0-	185	719	8 1	177 3	N	-0-		-0-	
01	0	175	-0-	175	894	8 1	167 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	51	-0-	51	51	5 1	46 3	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-		-0-	

MAYER RANCH "HHH"		WELL #: 135		RRCID -> 139139		COMPL. DATE 06/19/1991			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7921 - 8065	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	N	-0-		-0-	
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	14 1	167 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	11 1	159 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	12 1	162 3	N	-0-		-0-	
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE "B"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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	662 N	662	-0-	-0-	-0-	79	1	583	3	N	-0-	10
09	0	638	-0-	638	638	68	1	570	3	N	-0-	10
10	0	617	-0-	617	1255	61	1	556	3	N	-0-	6
11	0	531	-0-	531	1786	45	1	486	3	N	-0-	6
12	0	470	-0-	470	2256	40	1	430	3	N	-0-	4
01	0	429	-0-	429	2685	38	1	391	3	N	-0-	2

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 3		RRCID -> 152708	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7709 - 7950					
08	558 N	501	-0-	-57	-0-	60	1	441	3	N	-0-	10
09	0	534	-0-	534	534	53	1	449	3	N	29	39
10	0	543	-0-	543	1077	53	1	489	3	N	1	15 1
11	0	523	-0-	523	1600	44	1	478	3	N	1	26
12	0	604	-0-	604	2204	44	1	483	3	N	70	10 1
01	0	492	-0-	492	2696	44	1	446	3	N	2	35 1

WARD, JOHN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152709	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7123 - 7560					
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	148	1	507	3	N	-0-	-0-
09	0	714	-0-	714	714	152	1	562	3	N	-0-	-0-
10	0	693	-0-	693	1407	143	1	550	3	N	-0-	-0-
11	0	632	-0-	632	2039	112	1	516	3	N	4	4 8
12	0	776	-0-	776	2815	134	1	642	3	N	-0-	-0-
01	0	682	-0-	682	3497	109	1	566	3	N	6	6 8

MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2502		RRCID -> 152714	COMPL. DATE 09/12/1994	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7600 - 7962					
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	126	1	857	3	N	-0-	2
09	0	994	-0-	994	994	151	1	842	3	N	1	1 1
10	0	1008	-0-	1008	2002	72	1	936	3	N	-0-	2
11	0	983	-0-	983	2985	71	1	912	3	N	-0-	1 1
12	0	1023	-0-	1023	4008	73	1	949	3	N	1	1 1
01	0	1040	-0-	1040	5048	74	1	966	3	N	-0-	1 1

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	N	-0-					1
09	0	346	-0-	346	346	17	1	329	3	N	-0-					1
10	0	349	-0-	349	695	16	1	332	3	N	1					2
						1	9									
11	0	341	-0-	341	1036	15	1	326	3	N	-0-	1	1			1
12	0	352	-0-	352	1388	16	1	336	3	N	-0-					1
01	0	347	-0-	347	1735	16	1	330	3	N	1	1	1	1	8	-0-
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	N	-0-					2
09	0	198	-0-	198	198	30	1	167	3	N	1	1	1			2
						1	9									
10	0	185	-0-	185	383	13	1	172	3	N	-0-					2
11	0	177	-0-	177	560	13	1	164	3	N	-0-	1	1			1
12	0	181	-0-	181	741	13	1	167	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	0	162	-0-	162	903	12	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

08	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	96	1	2	2	N	17	4	1			17
						1352	3	19	9							
09	0	1413	-0-	1413	1413	116	1	1	2	N	15	18	1			14
						1279	3	17	9							
10	0	1436	-0-	1436	2849	112	1	1	2	N	18	7	1			25
						1303	3	20	9							
11	0	1364	-0-	1364	4213	90	1	1261	3	N	12	18	1			19
						13	9									
12	0	1420	-0-	1420	5633	95	1	1308	3	N	15	15	1			19
						17	9									
01	0	1426	-0-	1426	7059	99	1	1298	3	N	26	34	1	2	8	9
						29	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

08	186 N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
09	0	171	-0-	171	171	8	1	163	3	N	-0-					-0-
10	0	176	-0-	176	347	8	1	168	3	N	-0-					-0-
11	0	176	-0-	176	523	8	1	168	3	N	-0-					-0-
12	0	179	-0-	179	702	8	1	171	3	N	-0-					-0-
01	0	174	-0-	174	876	8	1	166	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	N	-0-					2
09		0	289	-0-	289	289	31	1	258	3	N	-0-					2
10		0	321	-0-	321	610	32	1	289	3	N	-0-	1	1			1
11		0	304	-0-	304	914	26	1	278	3	N	-0-					1
12		0	322	-0-	322	1236	27	1	295	3	N	-0-					1
01		0	324	-0-	324	1560	29	1	295	3	N	-0-	1	1			-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		248 N	247	-0-	-1	-0-	29	1	215	3	N	3					5
09		0	236	-0-	236	236	25	1	210	3	N	1					6
10		0	237	-0-	237	473	22	1	204	3	N	10	3	1			13
11		0	245	-0-	245	718	20	1	213	3	N	11					24
12		0	242	-0-	242	960	20	1	221	3	N	1	9	1			16
01		0	252	-0-	252	1212	21	1	217	3	N	13	6	1			23

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09		0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10		0	9	-0-	9	17	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11		0	10	-0-	10	27	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12		0	10	-0-	10	37	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01		0	8	-0-	8	45	1	1	7	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "Z"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 2402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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	465 N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	405	3	N	-0-	
09	0	472	-0-	472	472	72	1	399	3	N	1	1
						1	9					3
10	0	420	-0-	420	892	30	1	390	3	N	-0-	
11	0	335	-0-	335	1227	24	1	310	3	N	1	1
						1	9				1	8
12	0	375	-0-	375	1602	27	1	348	3	N	-0-	
01	0	560	-0-	560	2162	40	1	520	3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088												
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	N	-0-	-0-
09	0	244	-0-	244	244	37	1	207	3	N	-0-	-0-
10	0	252	-0-	252	496	18	1	234	3	N	-0-	-0-
11	0	160	-0-	160	656	12	1	148	3	N	-0-	-0-
12	0	267	-0-	267	923	19	1	248	3	N	-0-	-0-
01	0	270	-0-	270	1193	19	1	251	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	403 N	400	-0-	-3	-0-	48	1	352	3	N	-0-	-0-
09	0	392	-0-	392	392	42	1	350	3	N	-0-	-0-
10	0	393	-0-	393	785	39	1	354	3	N	-0-	-0-
11	0	377	-0-	377	1162	32	1	345	3	N	-0-	-0-
12	0	395	-0-	395	1557	33	1	362	3	N	-0-	-0-
01	0	301	-0-	301	1858	27	1	274	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	364 N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	3	N	-0-	-0-
09	0	355	-0-	355	355	54	1	301	3	N	-0-	-0-
10	0	360	-0-	360	715	26	1	334	3	N	-0-	-0-
11	0	347	-0-	347	1062	25	1	322	3	N	-0-	-0-
12	0	367	-0-	367	1429	26	1	341	3	N	-0-	-0-
01	0	396	-0-	396	1825	28	1	368	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	837 N	800	-0-	-37	-0-	102	1	696	3	N	2	
						2	9					7
09	0	791	-0-	791	791	120	1	669	3	N	2	1
						2	9					7
10	0	808	-0-	808	1599	57	1	744	3	N	6	
						7	9					13
11	0	789	-0-	789	2388	56	1	722	3	N	10	4
						11	9					1
12	0	750	-0-	750	3138	51	1	669	3	N	27	12
						30	9					1
01	0	503	-0-	503	3641	35	1	462	3	N	5	12
						6	9					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867												
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	61	1	450	3	N	-0-	-0-
09	0	486	-0-	486	486	52	1	434	3	N	-0-	-0-
10	0	503	-0-	503	989	49	1	454	3	N	-0-	-0-
11	0	482	-0-	482	1471	41	1	441	3	N	-0-	-0-
12	0	500	-0-	500	1971	42	1	458	3	N	-0-	-0-
01	0	496	-0-	496	2467	44	1	452	3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 157534		COMPL. DATE 01/26/1996			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909			
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
09	0	18	-0-	18	18	2	1	16	3	N	-0-	-0-
10	0	19	-0-	19	37	2	1	17	3	N	-0-	-0-
11	0	17	-0-	17	54	1	1	16	3	N	-0-	-0-
12	0	16	-0-	16	70	1	1	15	3	N	-0-	-0-
01	0	22	-0-	22	92	2	1	20	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	217 N	196	-0-	-21	-0-	23	1	173	3	N	-0-	-0-
09	0	277	-0-	277	277	29	1	248	3	N	-0-	-0-
10	0	176	-0-	176	453	17	1	159	3	N	-0-	-0-
11	0	179	-0-	179	632	15	1	164	3	N	-0-	-0-
12	0	216	-0-	216	848	18	1	198	3	N	-0-	-0-
01	0	277	-0-	277	1125	25	1	252	3	N	-0-	-0-

MAYER 36		WELL #: 5		RRCID -> 158976		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745			
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	28	1	470	3	N	1	2
09	0	489	-0-	489	489	24	1	465	3	N	-0-	-0-
10	0	500	-0-	500	989	22	1	478	3	N	-0-	-0-
*11	1473 N	484	-0-	-989	-0-	21	1	462	3	N	1	2
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	22	1	465	3	N	-0-	-0-
01	0	485	-0-	485	485	22	1	463	3	N	-0-	-0-

SHANNON 52		WELL #: 7		RRCID -> 158977		COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028			
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	19	1	191	3	Y	-0-	-0-
09	0	200	-0-	200	200	18	1	182	3	Y	-0-	-0-
10	0	203	-0-	203	403	19	1	184	3	Y	-0-	-0-
11	0	196	-0-	196	599	22	1	174	3	Y	-0-	-0-
12	0	195	-0-	195	794	23	1	172	3	Y	-0-	-0-
01	0	194	-0-	194	988	22	1	172	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V"		WELL #: 3		RRCID -> 159203		COMPL. DATE 04/19/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052			
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	27	1	181	3	N	-0-	-0-
09	0	197	-0-	197	197	30	1	166	3	N	1	2
10	0	193	-0-	193	390	14	1	177	3	N	2	4
11	0	185	-0-	185	575	13	1	169	3	N	3	6
12	0	263	-0-	263	838	18	1	237	3	N	7	9
01	0	217	-0-	217	1055	15	1	199	3	N	3	9

MAYER 37		WELL #: 3		RRCID -> 159235		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834			
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	18	1	228	3	Y	-0-	-0-
09	0	243	-0-	243	243	20	1	223	3	Y	-0-	-0-
10	0	269	-0-	269	512	20	1	249	3	Y	-0-	-0-
11	0	290	-0-	290	802	22	1	268	3	Y	-0-	-0-
12	0	305	-0-	305	1107	22	1	283	3	Y	-0-	-0-
01	0	309	-0-	309	1416	24	1	285	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER RANCH "W" 21		WELL #: 4		RRCID -> 159782		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920			
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	786 N	786	-0-	-0-	-0-	45 1	741 3	N	-0-			1
09	0	755	-0-	755	755	37 1	716 3	N	2			3
						2 9						
10	0	743	-0-	743	1498	33 1	709 3	N	1			4
						1 9						
11	0	729	-0-	729	2227	32 1	697 3	N	-0-	3 1		1
12	0	756	-0-	756	2983	34 1	716 3	N	5			6
						6 9						
01	0	745	-0-	745	3728	34 1	710 3	N	1	5 1		2
						1 9						

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			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 9		RRCID -> 161715		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291			
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	19 1	196 3	Y	-0-			1
09	0	212	-0-	212	212	16 1	196 3	Y	-0-			1
10	0	211	-0-	211	423	18 1	193 3	Y	-0-			1
11	0	204	-0-	204	627	17 1	187 3	Y	-0-			1
12	0	216	-0-	216	843	13 1	203 3	Y	-0-			1
01	0	210	-0-	210	1053	16 1	194 3	Y	-0-			1

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-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 302		RRCID -> 163258		COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042			
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	58 1	425 3	N	-0-			-0-
09	0	464	-0-	464	464	49 1	415 3	N	-0-			-0-
10	0	477	-0-	477	941	47 1	430 3	N	-0-			-0-
11	0	462	-0-	462	1403	39 1	423 3	N	-0-			-0-
12	0	476	-0-	476	1879	40 1	436 3	N	-0-			-0-
01	0	472	-0-	472	2351	42 1	430 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2902		RRCID -> 163410		COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832			
08	372 N	269	-0-	-103	-0-	32 1	237 3	N	-0-			1
09	0	310	-0-	310	310	33 1	277 3	N	-0-			1
10	0	405	-0-	405	715	40 1	365 3	N	-0-			1
11	0	336	-0-	336	1051	28 1	307 3	N	1	1 8		1
						1 9						
12	0	380	-0-	380	1431	32 1	348 3	N	-0-	1 1		-0-
01	0	288	-0-	288	1719	26 1	262 3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "C"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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
WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980											
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	34	1	563	3	N	2
09	0	530	-0-	530	530	32	1	498	3	N	2
10	0	580	-0-	580	1110	47	1	533	3	N	2
11	0	574	-0-	574	1684	31	1	543	3	N	-0-
12	0	579	-0-	579	2263	26	1	553	3	N	-0-
01	0	607	-0-	607	2870	28	1	579	3	N	-0-
SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944											
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	Y	-0-
09	0	135	-0-	135	135	12	1	122	3	Y	1
10	0	152	-0-	152	287	14	1	138	3	Y	-0-
11	0	136	-0-	136	423	15	1	121	3	Y	-0-
12	0	145	-0-	145	568	17	1	127	3	Y	1
01	0	144	-0-	144	712	16	1	128	3	Y	-0-
MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839											
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
09	0	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-
10	0	12	-0-	12	34	1	1	11	3	Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-
12	0	46	-0-	46	80	3	1	43	3	Y	-0-
01	0	3	-0-	3	83	3	3			Y	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128											
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	6
09	0	391	-0-	391	391	416	3	7	9		4
10	0	440	-0-	440	831	32	1	355	3	N	6
11	0	423	-0-	423	1254	34	1	399	3	N	2
12	0	336	-0-	336	1590	7	9				4
01	0	361	-0-	361	1951	28	1	391	3	N	6
						4	9				5
						23	1	309	3	N	4
						4	9				8
						25	1	329	3	N	6
						7	9				8
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966											
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	128	1	2	2	N	-0-
09	0	1725	-0-	1725	1725	1801	3	1	2	N	-0-
10	0	1611	-0-	1611	3336	143	1				-0-
11	0	1638	-0-	1638	4974	1581	3	1	2	N	-0-
12	0	1578	-0-	1578	6552	127	1	1529	3	N	-0-
01	0	1511	-0-	1511	8063	1483	3	1471	3	N	-0-
						109	1	1404	3	N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8X		RRCID -> 164581		COMPL. DATE 07/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908					
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	899 N	872	-0-	-27	-0-	58	1	1	2	N	-0-	1	1	2
09	0	772	-0-	772	772	813	3	708	3	N	-0-	1	1	1
10	0	882	-0-	882	1654	64	1	812	3	N	-0-	1	1	-0-
11	0	747	-0-	747	2401	70	1	697	3	N	-0-			-0-
12	0	805	-0-	805	3206	55	1	750	3	N	-0-			-0-
01	0	803	-0-	803	4009	57	1	746	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 2		RRCID -> 164932		COMPL. DATE 08/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920					
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-			42
09	0	231	-0-	231	231	12	1	219	3	Y	-0-			42
10	0	240	-0-	240	471	12	1	228	3	Y	-0-			42
11	0	227	-0-	227	698	11	1	216	3	Y	-0-			42
12	0	221	-0-	221	919	11	1	210	3	Y	-0-			42
01	0	242	-0-	242	1161	13	1	228	3	Y	1			43
						1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 17		RRCID -> 166305		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951					
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	3	1	34	3	N	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	73	3	1	33	3	N	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	111	3	1	35	3	N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49	160	3	1	46	3	N	-0-			-0-
01	0	39	-0-	39	199	3	1	36	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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	7	2	1	7
09	0	385	-0-	385	385	8	9	350	3	N	3	6	1	4
10	0	372	-0-	372	757	3	9	335	3	N	7	2	1	9
11	0	339	-0-	339	1096	29	1	313	3	N	4	6	1	7
12	0	409	-0-	409	1505	8	9	378	3	N	3	5	1	5
01	0	441	-0-	441	1946	22	1	400	3	N	9	11	1	3
						4	9							
						3	9							
						31	1							
						10	9							

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 167179		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	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

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 5		RRCID -> 167221		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870				
08	744 N	616	-0-	-128	-0-	46	1	570	3	Y	-0-		8
09	0	618	-0-	618	618	50	1	568	3	Y	-0-		8
10	0	690	-0-	690	1308	51	1	626	3	Y	12	1 8	19
11	0	640	-0-	640	1948	13	9	591	3	Y	2	20 1	1
12	0	647	-0-	647	2595	47	1	600	3	Y	-0-		1
01	0	609	-0-	609	3204	48	1	561	3	Y	-0-		1

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 167372		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882				
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	4	1 1	4
09	0	187	-0-	187	187	4	9	171	3	N	1	3 1	2
10	0	351	-0-	351	538	1	9	323	3	N	-0-	1 1	1
11	0	318	-0-	318	856	28	1	297	3	N	-0-	1 1	-0-
12	0	236	-0-	236	1092	21	1	220	3	N	-0-		-0-
01	0	183	-0-	183	1275	16	1	170	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	589 N	579	-0-	-10	-0-	53	1	526	3	Y	-0-		1
09	0	556	-0-	556	556	50	1	506	3	Y	-0-		1
10	0	567	-0-	567	1123	53	1	514	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0	551	-0-	551	1674	62	1	489	3	Y	-0-		-0-
12	0	565	-0-	565	2239	68	1	497	3	Y	-0-		-0-
01	0	572	-0-	572	2811	65	1	507	3	Y	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 2		RRCID -> 168070		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725				
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	Y	-0-		-0-
09	0	270	-0-	270	270	24	1	246	3	Y	-0-		-0-
10	0	279	-0-	279	549	26	1	253	3	Y	-0-		-0-
11	0	271	-0-	271	820	31	1	240	3	Y	-0-		-0-
12	0	284	-0-	284	1104	34	1	250	3	Y	-0-		-0-
01	0	282	-0-	282	1386	32	1	250	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 6X		RRCID -> 168077		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651				
08	651 N	496	-0-	-155	-0-	43	1	453	3	Y	-0-		1
09	0	490	-0-	490	490	36	1	454	3	Y	-0-		1
10	0	529	-0-	529	1019	46	1	483	3	Y	-0-		1
11	0	525	-0-	525	1544	44	1	481	3	Y	-0-		1
12	0	551	-0-	551	2095	33	1	518	3	Y	-0-		1
01	0	554	-0-	554	2649	42	1	512	3	Y	-0-		1

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780																
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	700	3	Y	-0-					1
09	0	730	-0-	730	730	54	1	676	3	Y	-0-					1
10	0	756	-0-	756	1486	66	1	690	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	0	734	-0-	734	2220	61	1	673	3	Y	-0-					-0-
12	0	765	-0-	765	2985	46	1	719	3	Y	-0-					-0-
01	0	757	-0-	757	3742	57	1	700	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060																
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	0	351	-0-	351	351	26	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	0	362	-0-	362	713	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	0	357	-0-	357	1070	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	0	365	-0-	365	1435	22	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	0	363	-0-	363	1798	27	1	336	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636																
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	0	119	-0-	119	119	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	0	122	-0-	122	241	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	0	104	-0-	104	345	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	0	117	-0-	117	462	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	0	141	-0-	141	603	11	1	130	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946																
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	29	1	200	3	N	-0-					-0-
09	0	223	-0-	223	223	34	1	189	3	N	-0-					-0-
10	0	229	-0-	229	452	16	1	213	3	N	-0-					-0-
11	0	220	-0-	220	672	16	1	204	3	N	-0-					-0-
12	0	224	-0-	224	896	16	1	208	3	N	-0-					-0-
01	0	224	-0-	224	1120	16	1	208	3	N	-0-					-0-

WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358																
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	0	2994	-0-	2994	2994	221	1	2773	3	Y	-0-					-0-
10	0	1174	-0-	1174	4168	102	1	1072	3	Y	-0-					-0-
11	0	559	-0-	559	4727	46	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	0	663	-0-	663	5390	40	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	0	386	-0-	386	5776	29	1	357	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896																
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	0	55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	0	61	-0-	61	116	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	0	64	-0-	64	180	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	0	69	-0-	69	249	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	0	66	-0-	66	315	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070																
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	N	-0-					-0-
09	0	214	-0-	214	214	23	1	191	3	N	-0-					-0-
10	0	214	-0-	214	428	21	1	193	3	N	-0-					-0-
11	0	210	-0-	210	638	18	1	192	3	N	-0-					-0-
12	0	218	-0-	218	856	18	1	200	3	N	-0-					-0-
01	0	215	-0-	215	1071	19	1	196	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 49		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 303		RRCID -> 170118		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 7898			PERF. 7438 - 7496		
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	3	Y	-0-			-0-
09	0	227	-0-	227	227	18	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	0	234	-0-	234	461	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
11	0	227	-0-	227	688	17	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	0	224	-0-	224	912	16	1	208	3	Y	-0-			-0-
01	0	229	-0-	229	1141	18	1	211	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 303		RRCID -> 170119		COMPL. DATE 08/22/1998			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7509 - 7712		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-			-0-
09	0	130	-0-	130	130	14	1	116	3	N	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	230	10	1	90	3	N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	292	5	1	57	3	N	-0-			-0-
12	0	239	-0-	239	531	20	1	219	3	N	-0-			-0-
01	0	125	-0-	125	656	11	1	114	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	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
09	0	57	-0-	57	57	6	1	51	3	N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	114	6	1	51	3	N	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52	166	4	1	48	3	N	-0-			-0-
12	0	56	-0-	56	222	5	1	51	3	N	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	275	5	1	48	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 5		RRCID -> 170517		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7866 - 8134		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-			-0-
09	0	187	-0-	187	187	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	381	17	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	0	188	-0-	188	569	16	1	172	3	Y	-0-			-0-
12	0	189	-0-	189	758	11	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	0	191	-0-	191	949	14	1	177	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 402		RRCID -> 170519		COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 8038 - 8060		
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	N	15	15	1	26
						17	9							
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	N	-0-			26
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	39	1	280	3	N	-0-			26
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	34	1	227	3	N	-0-			26
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	35	1	256	3	N	1	1	8	26
						1	9							
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-			26
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	N	-0-	10	1	16
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	22	1	241	3	N	-0-			16
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	N	-0-	6	1	10
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-	4	1	6

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 170520		COMPL. DATE 09/17/1998			TOTAL DEPTH 8033			PERF. 7742 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 6		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RICHARDSON 138		WELL #: 9		RRCID -> 170921		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050				
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-		1
09	0	147	-0-	147	147	11	1	136	3	Y	-0-		1
10	0	148	-0-	148	295	13	1	135	3	Y	-0-		1
11	0	137	-0-	137	432	11	1	126	3	Y	-0-		1
12	0	143	-0-	143	575	9	1	134	3	Y	-0-		1
01	0	141	-0-	141	716	11	1	130	3	Y	-0-		1

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172035		COMPL. DATE 02/18/1999			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922				
08	0 N	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 2		RRCID -> 172220		COMPL. DATE 02/06/1999			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
09	0	6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-		-0-
10	0	20	-0-	20	26	2	1	18	3	N	-0-		-0-
11	0	45	-0-	45	71	4	1	41	3	N	-0-		-0-
12	0	42	-0-	42	113	4	1	38	3	N	-0-		-0-
01	0	41	-0-	41	154	4	1	37	3	N	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 4		RRCID -> 172335		COMPL. DATE 02/18/1999			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708				
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-		-0-
09	0	75	-0-	75	75	7	1	68	3	Y	-0-		-0-
10	0	75	-0-	75	150	7	1	68	3	Y	-0-		-0-
11	0	70	-0-	70	220	8	1	62	3	Y	-0-		-0-
12	0	70	-0-	70	290	8	1	62	3	Y	-0-		-0-
01	0	76	-0-	76	366	9	1	67	3	Y	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 5		RRCID -> 172365		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688				
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	45	1	444	3	Y	1		2
09	0	470	-0-	470	470	42	1	427	3	Y	1		3
10	0	472	-0-	472	942	44	1	427	3	Y	1	3 1	1
11	0	466	-0-	466	1408	53	1	412	3	Y	1		2
12	0	434	-0-	434	1842	52	1	380	3	Y	2		4
01	0	489	-0-	489	2331	56	1	433	3	Y	-0-	3 1	1

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 1103		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	56	1	379	3	N	-0-		4
09	0	458	-0-	458	458	70	1	388	3	N	-0-	1 1	3
10	0	463	-0-	463	921	33	1	430	3	N	-0-		3
11	0	434	-0-	434	1355	31	1	403	3	N	-0-	1 1	2
12	0	455	-0-	455	1810	32	1	423	3	N	-0-	1 1	1
01	0	463	-0-	463	2273	33	1	430	3	N	-0-		1

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 342		RRCID -> 172417		COMPL. DATE 02/15/1999				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800			
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	36	1	601	3	N	4	3 8	5
09	0	622	-0-	622	622	30	1	592	3	N	-0-		5
10	0	671	-0-	671	1293	30	1	634	3	N	6	2 8	9
11	0	636	-0-	636	1929	28	1	604	3	N	4	6 1 1 8	6
12	0	662	-0-	662	2591	30	1	631	3	N	1		7
01	0	771	-0-	771	3362	35	1	717	3	N	17	7 1 4 8	13

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 803		RRCID -> 172605		COMPL. DATE 03/05/1999				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858			
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	29	1	63	3	N	-0-		-0-
09	0	60	-0-	60	60	9	1	51	3	N	-0-		-0-
10	0	61	-0-	61	121	4	1	57	3	N	-0-		-0-
11	0	69	-0-	69	190	5	1	64	3	N	-0-		-0-
12	0	70	-0-	70	260	5	1	65	3	N	-0-		-0-
01	0	73	-0-	73	333	5	1	68	3	N	-0-		-0-

MAYER 37		WELL #: 10		RRCID -> 172647		COMPL. DATE 03/25/1999				TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744			
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	Y	-0-		-0-
09	0	109	-0-	109	109	9	1	100	3	Y	-0-		-0-
10	0	110	-0-	110	219	8	1	102	3	Y	-0-		-0-
11	0	103	-0-	103	322	8	1	95	3	Y	-0-		-0-
12	0	101	-0-	101	423	7	1	94	3	Y	-0-		-0-
01	0	104	-0-	104	527	8	1	96	3	Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1203		RRCID -> 172779		COMPL. DATE 02/07/1999				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670			
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	32	1	239	3	N	-0-		-0-
09	0	261	-0-	261	261	28	1	233	3	N	-0-		-0-
10	0	263	-0-	263	524	26	1	237	3	N	-0-		-0-
11	0	249	-0-	249	773	21	1	228	3	N	-0-		-0-
12	0	239	-0-	239	1012	20	1	219	3	N	-0-		-0-
01	0	277	-0-	277	1289	25	1	252	3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 38		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

		WELL #: 4		RRCID -> 173012		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7647 - 7781					
08	248	N	53	-0-	-195	-0-	4	1	49	3	Y	-0-				1	
09	0		75	-0-	75	-0-	9	1	66	3	Y	-0-				1	
10	0		672	-0-	672	-0-	129	1	533	3	Y	9	2	8		8	
11	0		844	-0-	844	-0-	141	1	700	3	Y	3	9	1	2	8	-0-
12	0		729	-0-	729	-0-	138	1	591	3	Y	-0-				-0-	
01	0		621	-0-	621	-0-	94	1	526	3	Y	1	1	8		-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				
*02	SWR	10	85	-0-	85	509	6	1	79	3	Y	-0-				45
*03	SWR	10	89	-0-	89	598	13	1	76	3	Y	-0-				45
*04	SWR	10	89	-0-	89	687	37	1	52	3	Y	-0-				45
*05	SWR	10	49	-0-	49	736	4	1	45	3	Y	-0-				45
*06	SWR	10	49	-0-	49	785	4	1	45	3	Y	-0-				45
*07	SWR	10	57	-0-	57	842	20	1	37	3	Y	-0-				45
*08	SWR	10	43	-0-	43	885	4	1	39	3	Y	-0-				45
*09	SWR	10	54	-0-	54	939	19	1	35	3	Y	-0-				45
*10	SWR	10	33	-0-	33	972	3	1	30	3	Y	-0-				45
*11	SWR	10	59	-0-	59	1031	11	1	48	3	Y	-0-				45
*12	SWR	10	88	-0-	88	1119	11	1	77	3	Y	-0-				45
*01	SWR	10	147	-0-	147	1266	105	1	42	3	Y	-0-				45

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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	177	1	1843	3	Y	-0-				1
09	0		1881	-0-	1881	1881	139	1	1742	3	Y	-0-				1
10	0		1265	-0-	1265	3146	110	1	1155	3	Y	-0-				1
11	0		988	-0-	988	4134	82	1	906	3	Y	-0-				1
12	0		2252	-0-	2252	6386	135	1	2117	3	Y	-0-				1
01	0		2089	-0-	2089	8475	157	1	1932	3	Y	-0-				1

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
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	16	1	229	3	N	-0-			-0-
09	0	233	-0-	233	233	19	1	214	3	N	-0-			-0-
10	0	231	-0-	231	464	18	1	213	3	N	-0-			-0-
11	0	235	-0-	235	699	16	1	219	3	N	-0-			-0-
12	0	237	-0-	237	936	16	1	221	3	N	-0-			-0-
01	0	231	-0-	231	1167	16	1	215	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	155 N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	N	-0-			-0-
09	0	142	-0-	142	142	12	1	130	3	N	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	285	11	1	132	3	N	-0-			-0-
11	0	138	-0-	138	423	9	1	129	3	N	-0-			-0-
12	0	141	-0-	141	564	10	1	131	3	N	-0-			-0-
01	0	139	-0-	139	703	10	1	129	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 176459		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710								
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, 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	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1130	3	Y	-0-					1
09	0	1234	-0-	1234	1234	91	1	1143	3	Y	-0-					1
10	0	1237	-0-	1237	2471	107	1	1130	3	Y	-0-					1
11	0	1145	-0-	1145	3616	95	1	1050	3	Y	-0-					1
12	0	1168	-0-	1168	4784	70	1	1098	3	Y	-0-					1
01	0	1166	-0-	1166	5950	88	1	1078	3	Y	-0-					1
MAYER		WELL #: 15		RRCID -> 176963		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 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-
MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176965		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310														
MAYER 1			WELL #: 4		RRCID -> 177323		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 18			WELL #: 4		RRCID -> 177357		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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 #: 9		RRCID -> 177608		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 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-	

MAYFIELD 46			WELL #: 15		RRCID -> 177610		COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000							
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	61	1	632	3	Y	1	1	1		3	
09	0		278	-0-	278	278	20	1	256	3	Y	2				5	
10	0		463	-0-	463	741	40	1	423	3	Y	-0-	3	1		2	
11	0		449	-0-	449	1190	37	1	411	3	Y	1				3	
12	0		426	-0-	426	1616	25	1	397	3	Y	4				7	
01	0		372	-0-	372	1988	28	1	344	3	Y	-0-	4	1		3	

MAYER			WELL #: 26		RRCID -> 177628		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177809		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176								
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-

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-

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177830		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 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 37		WELL #: 8		RRCID -> 178213		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856								
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	0	124	-0-	124	124	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	0	122	-0-	122	246	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	0	105	-0-	105	351	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	0	116	-0-	116	467	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	0	105	-0-	105	572	8	1	97	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		3	RRCID ->	178862	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7764 - 7932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	277	-0-	277	277	14	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	332	-0-	332	609	15	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	294	-0-	294	903	13	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	301	-0-	301	1204	14	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	319	-0-	319	1523	15	1	304	3	N	-0-	-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	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-	
09	0	48	-0-	48	48	2	1	46	3	N	-0-	-0-	
10	0	57	-0-	57	105	3	1	54	3	N	-0-	-0-	
11	0	58	-0-	58	163	3	1	55	3	N	-0-	-0-	
12	0	45	-0-	45	208	2	1	43	3	N	-0-	-0-	
01	0	47	-0-	47	255	2	1	45	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-	

MAYFIELD 46		WELL #:		13	RRCID ->	178958	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7937 - 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-	

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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179641		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179706		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179813		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS 22		WELL #: 3		RRCID -> 180737		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 180817		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09		0	372	-0-	372	372	372	3			N	-0-					-0-
10		0	334	-0-	334	706	334	3			N	-0-					-0-
11		0	310	-0-	310	1016	310	3			N	-0-					-0-
12		0	356	-0-	356	1372	356	3			N	-0-					-0-
01		0	379	-0-	379	1751	379	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		527 N	515	-0-	-12	-0-	29	1	486	3	N	-0-					1
09		0	497	-0-	497	497	24	1	473	3	N	-0-					1
10		0	507	-0-	507	1004	23	1	484	3	N	-0-					1
11		0	476	-0-	476	1480	21	1	455	3	N	-0-					1
12		0	492	-0-	492	1972	22	1	470	3	N	-0-					1
01		0	492	-0-	492	2464	23	1	469	3	N	-0-					1

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-

MAYER		WELL #: 23		RRCID -> 182530		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 37		RRCID -> 182540		COMPL. DATE 04/01/2001				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030			
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381 3	N	-0-			-0-
09	0	388	-0-	388	388	19	1	367 3	N	2			2
						2	9						
10	0	384	-0-	384	772	17	1	367 3	N	-0-			2
11	0	372	-0-	372	1144	16	1	356 3	N	-0-	1 1		1
12	0	388	-0-	388	1532	17	1	369 3	N	2			3
						2	9						
01	0	383	-0-	383	1915	18	1	365 3	N	-0-	2 1		1
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-
MAYER 10		WELL #: 4		RRCID -> 182688		COMPL. DATE 03/31/2001				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370			
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			2
09	0	570	-0-	570	570	570	2		Y	-0-			2
10	0	668	-0-	668	1238	668	2		Y	-0-			2
11	0	602	-0-	602	1840	602	2		Y	-0-			2
12	0	492	-0-	492	2332	492	2		Y	-0-			2
01	0	509	-0-	509	2841	509	2		Y	-0-			2
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
VANDERSTUCKEN, JOE M.			WELL #:	5	RRCID -> 183117	COMPL. DATE 05/13/2001	TOTAL DEPTH 8781	PERF. 7034	- 8612	
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	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SIMMONS 72			WELL #:	5	RRCID -> 184895	COMPL. DATE 05/27/2001	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 6208	- 7878	
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310												
SIMMONS RANCH			WELL #: 19X		RRCID -> 185297		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7852 - 7866				
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-					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	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	Y	-0-						-0-
09	0	82	-0-	82	-0-	82	2	Y	-0-						-0-
10	0	85	-0-	85	-0-	167	85	2	Y	-0-					-0-
11	0	81	-0-	81	-0-	248	81	2	Y	-0-					-0-
12	0	84	-0-	84	-0-	332	84	2	Y	-0-					-0-
01	0	82	-0-	82	-0-	414	82	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1"			WELL #: 2		RRCID -> 187725		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8414 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188268		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694								
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-

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	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-

HICKS 22		WELL #: 12		RRCID -> 188389		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184								
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	0	116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
10	0	179	-0-	179	295	179	2			Y	-0-					-0-
11	0	53	-0-	53	348	53	2			Y	-0-					-0-
12	0	54	-0-	54	402	54	2			Y	-0-					-0-
01	0	78	-0-	78	480	78	2			Y	-0-					-0-

HICK 23		WELL #: 4		RRCID -> 188390		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250								
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
09	0	450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					-0-
10	0	459	-0-	459	909	459	2			Y	-0-					-0-
11	0	436	-0-	436	1345	436	2			Y	-0-					-0-
12	0	440	-0-	440	1785	440	2			Y	-0-					-0-
01	0	446	-0-	446	2231	446	2			Y	-0-					-0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188423		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188978		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 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-

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	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	0	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					-0-
10	0	81	-0-	81	196	81	2			Y	-0-					-0-
11	0	102	-0-	102	298	102	2			Y	-0-					-0-
12	0	105	-0-	105	403	105	2			Y	-0-					-0-
01	0	97	-0-	97	500	97	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22		WELL #: 11		RRCID -> 189615		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194								
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	0	234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					-0-
10	0	244	-0-	244	478	244	2			Y	-0-					-0-
11	0	230	-0-	230	708	230	2			Y	-0-					-0-
12	0	238	-0-	238	946	238	2			Y	-0-					-0-
01	0	242	-0-	242	1188	242	2			Y	-0-					-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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189631		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257								
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-					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-

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189636		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182								
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 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189771		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3		RRCID -> 189774		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 5		RRCID -> 189781		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 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-

MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189786		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 3C		WELL #: 4		RRCID -> 189789		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456		
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	496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2	Y	-0-		2
09	0	299	-0-	299	-0-	299 2	Y	-0-		2
10	0	415	-0-	415	-0-	415 2	Y	-0-		2
11	0	462	-0-	462	-0-	1176 2	Y	-0-		2
12	0	495	-0-	495	-0-	1671 2	Y	-0-		2
01	0	500	-0-	500	-0-	2171 2	Y	-0-		2

MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189791		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 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-

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	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	Y	-0-		-0-
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2	Y	-0-		-0-
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2	Y	-0-		-0-
11	1110 X	964	-0-	-146	-0-	964 2	Y	-0-		-0-
12	1147 X	914	-0-	-233	-0-	914 2	Y	-0-		-0-
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 10		RRCID -> 190354		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262		
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	Y	-0-		-0-
09	0	229	-0-	229	-0-	229 2	Y	-0-		-0-
10	0	197	-0-	197	-0-	426 2	Y	-0-		-0-
11	0	267	-0-	267	-0-	693 2	Y	-0-		-0-
12	0	275	-0-	275	-0-	968 2	Y	-0-		-0-
01	0	284	-0-	284	-0-	1252 2	Y	-0-		-0-

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
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 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	* 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-

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	310 N	309	-0-	-1	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	0	298	-0-	298	298	27	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	0	300	-0-	300	598	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	0	291	-0-	291	889	33	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	0	296	-0-	296	1185	35	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	0	309	-0-	309	1494	35	1	274	3	Y	-0-					-0-

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-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193036		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805								
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-

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	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					1
09	0	340	-0-	340	340	340	2			Y	-0-					1
10	0	353	-0-	353	693	353	2			Y	-0-					1
11	0	350	-0-	350	1043	350	2			Y	-0-					1
12	0	359	-0-	359	1402	359	2			Y	-0-					1
01	0	369	-0-	369	1771	369	2			Y	-0-					1

HICKS 22		WELL #: 13		RRCID -> 193217		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636								
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
09	0	629	-0-	629	629	629	2			Y	-0-					-0-
10	0	669	-0-	669	1298	669	2			Y	-0-					-0-
11	0	635	-0-	635	1933	635	2			Y	-0-					-0-
12	0	655	-0-	655	2588	655	2			Y	-0-					-0-
01	0	664	-0-	664	3252	664	2			Y	-0-					-0-

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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193553		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193675		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947		
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	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 RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 193679		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980		
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-
09		0	112	-0-	112	112	112 3		N	-0-
10		0	102	-0-	102	214	102 3		N	-0-
11		0	95	-0-	95	309	95 3		N	-0-
12		0	109	-0-	109	418	109 3		N	-0-
01		0	116	-0-	116	534	116 3		N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 193956		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826		
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-
09		0	18	-0-	18	18	18 3		N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-
11		0	4	-0-	4	22	4 3		N	-0-
12		0	6	-0-	6	28	6 3		N	-0-
01		0	1	-0-	1	29	1 3		N	-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
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

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
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

MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193979		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279		
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

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
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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194302		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306									
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-

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-					1
09	0		323	-0-	323	323	16	1	307	3	N	-0-					1
10	0		327	-0-	327	650	15	1	312	3	N	-0-					1
11	0		310	-0-	310	960	14	1	296	3	N	-0-					1
12	0		323	-0-	323	1283	15	1	308	3	N	-0-					1
01	0		319	-0-	319	1602	15	1	304	3	N	-0-					1

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-

MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194558		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 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-

MAYER 3C		WELL #: 10		RRCID -> 194565		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426									
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			Y	-0-					1
09	0		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					1
10	0		471	-0-	471	984	471	2			Y	-0-					1
11	0		560	-0-	560	1544	560	2			Y	-0-					1
12	0		485	-0-	485	2029	485	2			Y	-0-					1
01	0		478	-0-	478	2507	478	2			Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194643		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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 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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	3	1			-0-
09	0	30	-0-	30	30	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	0	31	-0-	31	61	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	0	29	-0-	29	90	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	0	29	-0-	29	119	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	0	29	-0-	29	148	2	1	27	3	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-

MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194859		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 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 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194888		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				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-

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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194903		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195719		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

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-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195763		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195840		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	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-

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-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 2		RRCID -> 197516		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 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-

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 45		WELL #: 11		RRCID -> 198710		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274				
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 (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYFIELD 32		WELL #: 3		RRCID -> 198959		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732					
M	O	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	279 N	256	-0-	-23	-0-	28 1	228 3	Y	-0-				-0-
09	0	247	-0-	247	247	24 1	223 3	Y	-0-				-0-
10	0	257	-0-	257	504	22 1	235 3	Y	-0-				-0-
11	0	255	-0-	255	759	21 1	234 3	Y	-0-				-0-
12	0	244	-0-	244	1003	21 1	223 3	Y	-0-				-0-
01	0	252	-0-	252	1255	20 1	232 3	Y	-0-				-0-

HICKS 22		WELL #: 14		RRCID -> 198961		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184					
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-				-0-
09	0	246	-0-	246	246	246 2		Y	-0-				-0-
10	0	249	-0-	249	495	249 2		Y	-0-				-0-
11	0	237	-0-	237	732	237 2		Y	-0-				-0-
12	0	236	-0-	236	968	236 2		Y	-0-				-0-
01	0	241	-0-	241	1209	241 2		Y	-0-				-0-

MAYER 21		WELL #: 9		RRCID -> 198962		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280					
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		Y	-0-				1
09	0	336	-0-	336	336	336 2		Y	-0-				1
10	0	348	-0-	348	684	348 2		Y	-0-				1
11	0	352	-0-	352	1036	352 2		Y	-0-				1
12	0	368	-0-	368	1404	368 2		Y	-0-				1
01	0	381	-0-	381	1785	381 2		Y	-0-				1

MAYFIELD 39		WELL #: 18		RRCID -> 198966		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327					
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	32 1	329 3	Y	-0-				-0-
09	0	349	-0-	349	349	26 1	323 3	Y	-0-				-0-
10	0	354	-0-	354	703	31 1	323 3	Y	-0-				-0-
11	0	352	-0-	352	1055	29 1	323 3	Y	-0-				-0-
12	0	357	-0-	357	1412	21 1	336 3	Y	-0-				-0-
01	0	359	-0-	359	1771	27 1	332 3	Y	-0-				-0-

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-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199462		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199866		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152		
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-

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-					-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 RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199892		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 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-

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-					-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 RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200014		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958		
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 #: 32		RRCID -> 200518		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270		
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		WELL #: 504		RRCID -> 200694		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200700		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080		
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-

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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201892		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201895		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183				
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-

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-

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201976		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 20		WELL #: 6		RRCID -> 202028		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450		
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	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 2		Y	-0-	1
09	0	525	-0-	525	525	525 2		Y	-0-	1
10	0	544	-0-	544	1069	544 2		Y	-0-	1
11	0	524	-0-	524	1593	524 2		Y	-0-	1
12	0	519	-0-	519	2112	519 2		Y	-0-	1
01	0	523	-0-	523	2635	523 2		Y	-0-	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	T. A.	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-	39 1 6
09	T. A.	9	-0-	9	11	1 1	8 3	Y	-0-	6
10	T. A.	3	-0-	3	14	3 3		Y	-0-	4 1 2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	2
12	T. A.	7	-0-	7	21	7 3		Y	-0-	2
01	T. A.	0	-0-	12	33	1 1	11 3	Y	-0-	1 1 1

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-

MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID -> 202345		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900		
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS 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	558 N	546	-0-	-12	-0-	59	1	486	3	Y	1			2
09	0	483	-0-	483	483	48	1	435	3	Y	-0-			2
10	0	555	-0-	555	1038	47	1	508	3	Y	-0-			2
11	0	598	-0-	598	1636	49	1	540	3	Y	8			10
12	0	669	-0-	669	2305	58	1	607	3	Y	4	13	1	1
01	0	599	-0-	599	2904	48	1	547	3	Y	4			5

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-

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	135	1	1465	3	N	27			48
09	0	1542	-0-	1542	1542	128	1	1414	3	N	-0-	33	1	15
10	0	1624	-0-	1624	3166	125	1	1458	3	N	37	6	1	46
11	0	1701	-0-	1701	4867	41	9	1527	3	N	44	31	1	59
12	0	1700	-0-	1700	6567	126	1	1566	3	N	1	39	1	21
01	0	1716	-0-	1716	8283	1	9	1585	3	N	4	20	1	5

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204868		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468			
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	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 #: 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-	

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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205101		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733								
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-

MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205103		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205133		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 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-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 205134		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520								
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	30	1	411	3	N	-0-					-0-
09	0	427	-0-	427	427	27	1	400	3	N	-0-					-0-
10	0	439	-0-	439	866	26	1	413	3	N	-0-					-0-
11	0	422	-0-	422	1288	23	1	399	3	N	-0-					-0-
12	0	428	-0-	428	1716	30	1	398	3	N	-0-					-0-
01	0	415	-0-	415	2131	27	1	388	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 5		RRCID -> 205135		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358								
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					1
09	0	212	-0-	212	212	16	1	196	3	Y	-0-					1
10	0	219	-0-	219	431	19	1	200	3	Y	-0-					1
11	0	219	-0-	219	650	18	1	201	3	Y	-0-					1
12	0	220	-0-	220	870	13	1	207	3	Y	-0-					1
01	0	216	-0-	216	1086	16	1	200	3	Y	-0-					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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205297		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162		
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-

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-

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205301		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 1718		RRCID -> 205303		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-38		WELL #: 1		RRCID -> 205392		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 10		RRCID -> 205393		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 205464		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514		
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-

MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205472		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 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 20		WELL #: 3		RRCID -> 205473		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205490		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 9		RRCID -> 205525		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960		
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205527		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205552		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER 47		WELL #: 11		RRCID -> 205732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	511	-0-	511	511	41	1	470	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2	-0-	2	513	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	0	3	-0-	3	516	3	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	517	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 205737		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037					
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-	-0-	-0-
09	0	139	-0-	139	139	139	3			N	-0-	-0-	-0-
10	0	142	-0-	142	281	142	3			N	-0-	-0-	-0-
11	0	139	-0-	139	420	139	3			N	-0-	-0-	-0-
12	0	145	-0-	145	565	145	3			N	-0-	-0-	-0-
01	0	145	-0-	145	710	145	3			N	-0-	-0-	-0-

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 205739		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069					
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205854		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476					
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-

MAYER 47		WELL #: 7		RRCID -> 205855		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796					
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-

MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID -> 205856		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486					
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-

MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205857		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID -> 205858		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412								
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-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID -> 205859		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 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-

MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID -> 205861		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 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 3C		WELL #: 22		RRCID -> 205862		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 8		RRCID -> 206024		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 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-

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	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

LANCASTER 155				WELL #: 2	RRCID -> 206028	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 6072	-	7184						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2	RRCID -> 206029	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 8703	PERF. 6358	-	8355						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 8	RRCID -> 206030	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 6390	-	8455						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 18	RRCID -> 206031	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6670	-	9174						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 14	RRCID -> 206032	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6522	-	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-

BROWN/WHITEHEAD 2				WELL #: 36	RRCID -> 206033	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 8847	PERF. 6468	-	8451						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID -> 206034		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352			
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-

RICHARDSON 138		WELL #: 11		RRCID -> 206035		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 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 33		WELL #: 10		RRCID -> 206107		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250			
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23 1	241 3	Y	-0-	-0-
09	0		244	-0-	244	244	18 1	226 3	Y	-0-	-0-
10	0		261	-0-	261	505	23 1	238 3	Y	-0-	-0-
11	0		242	-0-	242	747	20 1	222 3	Y	-0-	-0-
12	0		267	-0-	267	1014	16 1	251 3	Y	-0-	-0-
01	0		249	-0-	249	1263	19 1	230 3	Y	-0-	-0-

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-

MAYER		WELL #: 506		RRCID -> 206203		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER			WELL #:	46	RRCID ->	206204	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6865 - 8174
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	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			WELL #:	51	RRCID ->	206207	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	6533 - 8036
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 RANCH			WELL #:	49	RRCID ->	206208	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6890 - 8004
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			WELL #:	49	RRCID ->	206209	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	6822 - 8191
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			WELL #:	50	RRCID ->	206210	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6640 - 8218
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-

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-							-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-

MAYFIELD 39			WELL #:	14	RRCID ->	206212	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	6159 - 7750
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								
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH			WELL #: 60		RRCID -> 206213		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 6564 - 8000						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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			WELL #: 48		RRCID -> 206215		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 6885 - 8339						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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 #: 11		RRCID -> 206216		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 8525		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-

SIMMONS RANCH			WELL #: 67		RRCID -> 206217		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6264 - 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-

MAYFIELD 32			WELL #: 12		RRCID -> 206218		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6866 - 8686						
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 33			WELL #: 13		RRCID -> 206240		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8217 - 8300						
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	87	1	905	3	Y	-0-	1	1			2
09	0		943	-0-	943	943	69	1	866	3	Y	7					9
							8	9									
10	0		984	-0-	984	1927	85	1	898	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
11	0		943	-0-	943	2870	78	1	864	3	Y	1					3
							1	9									
12	0		993	-0-	993	3863	59	1	922	3	Y	11					14
							12	9									
01	0		986	-0-	986	4849	74	1	912	3	Y	-0-	11	1			3

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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

WELL #: 75		RRCID -> 206242		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8077		PERF. 7364 - 7712			
08	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	1695	3	N	-0-	-0-	
09	0	1717	-0-	1717	1717	1717	3	N	-0-	-0-	
10	0	1616	-0-	1616	3333	1616	3	N	-0-	-0-	
11	0	1413	-0-	1413	4746	1413	3	N	-0-	-0-	
12	0	1415	-0-	1415	6161	1415	3	N	-0-	-0-	
01	0	1390	-0-	1390	7551	1390	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 #: 11		RRCID -> 207072		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 6104 - 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, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207074		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 6427 - 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-	

REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207156		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6112 - 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-	

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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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
WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178											
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	64 1 1 9	663 3	Y	1	3 1	1
09	0	707	-0-	707	707	52 1 2 9	653 3	Y	2		3
10	0	739	-0-	739	1446	64 1 1 9	674 3	Y	1	4 1	-0-
11	0	711	-0-	711	2157	59 1 2 9	650 3	Y	2		2
12	0	757	-0-	757	2914	45 1 3 9	709 3	Y	3		5
01	0	749	-0-	749	3663	56 1	693 3	Y	-0-	4 1	1

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207239		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 6346 - 7712	
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. "DD"		WELL #: 3		RRCID -> 207294		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6480 - 7772	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 9		RRCID -> 207424		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6234 - 8334	
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207453		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6660 - 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-

SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207454		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 6382 - 7662	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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 #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 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-			

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 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-			

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 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-			

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 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-			

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426															
08	1147	N	751	-0-	-396	-0-	52	1	699	3	N	-0-	1	1	-0-
09	0		236	-0-	236	-0-	15	1	221	3	N	-0-			-0-
10	0		1171	-0-	1171	-0-	70	1	1101	3	N	-0-			-0-
11	0		931	-0-	931	-0-	50	1	881	3	N	-0-			-0-
12	0		920	-0-	920	-0-	64	1	856	3	N	-0-			-0-
01	0		353	-0-	353	-0-	23	1	330	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
BLOODWORTH			WELL #: 1201		RRCID -> 207718	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 9099	PERF. 6478	- 8911	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)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-

RICHARDSON 134			WELL #: 3		RRCID -> 207719	COMPL. DATE 04/10/2004	TOTAL DEPTH 8153	PERF. 6450	- 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-

WARD, J.W. 118			WELL #: 14		RRCID -> 207720	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 7556	PERF. 5976	- 7407	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 34		RRCID -> 207721	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6560	- 9076	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 39		RRCID -> 207722	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6323	- 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-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #: 11		RRCID -> 207893	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6448	- 8622	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 13		RRCID -> 207904	COMPL. DATE 07/03/2004	TOTAL DEPTH 8733	PERF. 6500	- 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
HUDSPETH 52			WELL #: 4		RRCID -> 207905		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 19		RRCID -> 207906		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 7		RRCID -> 207908		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 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. "K"			WELL #: 4		RRCID -> 207938		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792			
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	77	1	570	3	N	-0-		-0-
09	0	608	-0-	608	608	65	1	543	3	N	-0-		-0-
10	0	841	-0-	841	1449	83	1	758	3	N	-0-		-0-
11	0	553	-0-	553	2002	47	1	506	3	N	-0-		-0-
12	0	436	-0-	436	2438	37	1	399	3	N	-0-		-0-
01	0	355	-0-	355	2793	32	1	323	3	N	-0-		-0-

SIMMONS 73			WELL #: 6		RRCID -> 207941		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704			
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-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-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 9		RRCID -> 208052		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208129		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	* 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-

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-
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-

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-
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-

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-
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 #: 41		RRCID -> 208197		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586		
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 #: 43		RRCID -> 208201		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615		
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-

BLOODWORTH		WELL #: 401		RRCID -> 208220		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208221		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

SHURLEY 165		WELL #: 8		RRCID -> 208222		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 8		RRCID -> 208224		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 17		RRCID -> 208247		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2		RRCID -> 208314		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208453		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732				
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #: 2		RRCID -> 208463		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 30		RRCID -> 208513		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707				
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	11 1	150 3	N	-0-			-0-
09	0	153	-0-	153	153	10 1	143 3	N	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	303	9 1	141 3	N	-0-			-0-
11	0	138	-0-	138	441	7 1	131 3	N	-0-			-0-
12	0	143	-0-	143	584	10 1	133 3	N	-0-			-0-
01	0	140	-0-	140	724	9 1	131 3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208533		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 72		RRCID -> 208535		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208537		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208539		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208557		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919			
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-

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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209034		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209035		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 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-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209036		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209037		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513				
M	O	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-	

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209038		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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, 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-	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209453		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 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-	

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-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
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

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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:	49	RRCID ->	210081	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6362 - 8596
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #:	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	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									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210084		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210085		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 42		RRCID -> 210086		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 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-

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-

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210180		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690								
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-

HICKS 23		WELL #: 11		RRCID -> 210372		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388								
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	0	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-
10	0	83	-0-	83	165	83	2			Y	-0-					-0-
11	0	80	-0-	80	245	80	2			Y	-0-					-0-
12	0	83	-0-	83	328	83	2			Y	-0-					-0-
01	0	96	-0-	96	424	96	2			Y	-0-					-0-

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-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210459		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210498		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320								
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, 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-

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210790		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210791		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 21		RRCID -> 210792		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210793		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210812		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075			
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-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210830		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317			
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	68	1	410	3	N	-0-
09	0	456	-0-	456	456	58	1	398	3	N	-0-
10	0	466	-0-	466	922	60	1	406	3	N	-0-
11	0	448	-0-	448	1370	58	1	390	3	N	-0-
12	0	443	-0-	443	1813	53	1	390	3	N	-0-
01	0	452	-0-	452	2265	59	1	393	3	N	-0-

RENFRO, BETTY FAYE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 210844		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516			
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	41	1	220	3	Y	-0-
09	0	267	-0-	267	267	36	1	231	3	Y	-0-
10	0	248	-0-	248	515	22	1	226	3	Y	-0-
11	0	308	-0-	308	823	39	1	269	3	Y	-0-
12	0	279	-0-	279	1102	38	1	241	3	Y	-0-
01	0	274	-0-	274	1376	25	1	249	3	Y	-0-

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
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

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
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

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
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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210903		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						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. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210908		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952		
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, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210926		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112		
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-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 210947		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628		
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-

MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 210948		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069		
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 4		WELL #: 5		RRCID -> 210949		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146		
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-

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-
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	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211006		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211032		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652	
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-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211097		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530	
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-

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-				-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 #: 22		RRCID -> 211137		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946	
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 #: 24		RRCID -> 211158		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054	
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) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 7X		RRCID -> 211192	COMPL. DATE 03/12/2005	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7434 - 7564					
08	930 N	919	-0-	-11	-0-	84 1	829 3	Y	5	7
09	0	880	-0-	880	880	79 1	800 3	Y	1	8
10	0	903	-0-	903	1783	84 1	815 3	Y	4 8 1	4
11	0	879	-0-	879	2662	99 1	777 3	Y	3	7
12	0	904	-0-	904	3566	108 1	792 3	Y	4	11
01	0	903	-0-	903	4469	103 1	800 3	Y	-0- 9 1	2

SIMMONS RANCH		WELL #: 86	RRCID -> 211238	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7536 - 7651				
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
09	0	275	-0-	275	275	275 3		N	-0-	-0-
10	0	279	-0-	279	554	279 3		N	-0-	-0-
11	0	268	-0-	268	822	268 3		N	-0-	-0-
12	0	275	-0-	275	1097	275 3		N	-0-	-0-
01	0	271	-0-	271	1368	271 3		N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4	RRCID -> 211268	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 8606	PERF. 6610 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211456		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176				
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-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211608		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 211726		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 13		RRCID -> 211730		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328				
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. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 211749		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 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-

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212116		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080								
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 #: 9		RRCID -> 212117		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608								
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-				-0-
09	0		132	-0-	132	132	12	1	120	3	Y	-0-				-0-
10	0		136	-0-	136	268	13	1	123	3	Y	-0-				-0-
11	0		130	-0-	130	398	15	1	115	3	Y	-0-				-0-
12	0		132	-0-	132	530	16	1	116	3	Y	-0-				-0-
01	0		134	-0-	134	664	15	1	119	3	Y	-0-				-0-

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

VAN SHOUBROUEK		WELL #: 1SW		RRCID -> 212505		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808								
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-

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212710		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216			
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-

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	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
SIMMONS RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 213154		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863	
M	O	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 N	1279	-0-	-209	-0-	1279 3	N	-0-	-0-
09	0	1802	-0-	1802	1802	1802 3	N	-0-	-0-
10	0	1835	-0-	1835	3637	1835 3	N	-0-	-0-
11	0	1764	-0-	1764	5401	1764 3	N	-0-	-0-
12	0	1820	-0-	1820	7221	1820 3	N	-0-	-0-
01	0	1703	-0-	1703	8924	1703 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 1869		RRCID -> 213279		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 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-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213280		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213391		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		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-

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) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1			//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
			WELL #:	11	RRCID ->	213878	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	6602 - 8656
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	558 N	534	-0-	-24	-0-	37 1	497 3	N	-0-			-0-
09	0	555	-0-	555	555	35 1	520 3	N	-0-			-0-
10	0	404	-0-	404	959	24 1	380 3	N	-0-			-0-
11	0	362	-0-	362	1321	19 1	343 3	N	-0-			-0-
12	0	379	-0-	379	1700	26 1	353 3	N	-0-			-0-
01	0	383	-0-	383	2083	25 1	358 3	N	-0-			-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) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR "C"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

		WELL #: 305		RRCID ->	214007	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7774 - 7822
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	27	1	201	3	N
09	0	217	-0-	217	-0-	23	1	194	3	N
10	0	215	-0-	215	-0-	21	1	194	3	N
11	0	262	-0-	262	-0-	22	1	240	3	N
12	0	246	-0-	246	-0-	21	1	225	3	N
01	0	409	-0-	409	-0-	36	1	373	3	N

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 5		RRCID ->	214029	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 7484 - 7682
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	28	1	188	3	N
09	0	210	-0-	210	-0-	32	1	178	3	N
10	0	213	-0-	213	-0-	15	1	198	3	N
11	0	219	-0-	219	-0-	16	1	203	3	N
12	0	213	-0-	213	-0-	15	1	198	3	N
01	0	219	-0-	219	-0-	16	1	203	3	N

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

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

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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
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)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	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-

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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
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 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, 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-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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 #:		5	RRCID ->	215891	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	6858 - 8002		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-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-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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 #:		12	RRCID ->	215901	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6424 - 7696		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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 #:		44	RRCID ->	216511	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6320 - 8666		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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 #:		16	RRCID ->	216669	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6188 - 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-		

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH			//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 407S	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
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

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	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-
09	0	24	-0-	24	24	2 1	22 3	N	-0-		-0-
10	0	23	-0-	23	47	2 1	21 3	N	-0-		-0-
11	0	28	-0-	28	75	2 1	26 3	N	-0-		-0-
12	0	18	-0-	18	93	1 1	17 3	N	-0-		-0-
01	0	22	-0-	22	115	2 1	20 3	N	-0-		-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) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	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

WELL #: 25		RRCID -> 217133		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 8466 - 8646						
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	81	1	486	3	N	-0-			2
09	0	580	-0-	580	580	73	1	507	3	N	-0-			2
10	0	588	-0-	588	1168	75	1	511	3	N	2			4
11	0	469	-0-	469	1637	60	1	406	3	N	3	3 1		4
12	0	484	-0-	484	2121	58	1	424	3	N	2			6
01	0	555	-0-	555	2676	72	1	481	3	N	2			8

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	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	126	1	1029	3	Y	-0-			-0-
09	0	560	-0-	560	560	55	1	505	3	Y	-0-			-0-
10	0	787	-0-	787	1347	67	1	720	3	Y	-0-			-0-
11	0	933	-0-	933	2280	78	1	855	3	Y	-0-			-0-
12	0	891	-0-	891	3171	77	1	814	3	Y	-0-			-0-
01	0	846	-0-	846	4017	68	1	778	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217539		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000			
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 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	155 N	89	-0-	-66	-0-	11 1	78 3	N	-0-		-0-
09	0	59	-0-	59	59	9 1	50 3	N	-0-		-0-
10	0	145	-0-	145	204	10 1	135 3	N	-0-		-0-
11	0	145	-0-	145	349	10 1	135 3	N	-0-		-0-
12	0	165	-0-	165	514	12 1	153 3	N	-0-		-0-
01	0	164	-0-	164	678	12 1	152 3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	40	1	275	3	N	-0-			2
09	0	368	-0-	368	368	368	56	1	312	3	N	-0-			2
10	0	373	-0-	373	741	741	27	1	346	3	N	-0-			2
11	0	355	-0-	355	1096	1096	26	1	329	3	N	-0-	1	1	1
12	0	381	-0-	381	1477	1477	27	1	353	3	N	1	1	1	1
01	0	392	-0-	392	1869	1869	28	1	364	3	N	-0-	1	1	-0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

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 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

08	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
09	0	139	-0-	139	139	139	139	2			Y	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219	358	358	219	2			Y	-0-			-0-
11	0	453	-0-	453	811	811	453	2			Y	-0-			-0-
12	0	412	-0-	412	1223	1223	412	2			Y	-0-			-0-
01	0	621	-0-	621	1844	1844	621	2			Y	-0-			-0-

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			1
09	0	402	-0-	402	402	402	402	2			Y	-0-			1
10	0	420	-0-	420	822	822	420	2			Y	-0-			1
11	0	401	-0-	401	1223	1223	401	2			Y	-0-			1
12	0	408	-0-	408	1631	1631	408	2			Y	-0-			1
01	0	410	-0-	410	2041	2041	410	2			Y	-0-			1

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-	-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 #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218322		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4		RRCID -> 218327		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
POWELL 23		WELL #: 4		RRCID -> 219190		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246		
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-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 103		RRCID -> 219208		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038		
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-

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

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-					-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. "N"		WELL #: 9		RRCID -> 219420		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433		
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-

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-					-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 9		WELL #: 3		RRCID -> 219428		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530		
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					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310												
WHITEHEAD 9			WELL #: 2		RRCID -> 219445		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548					
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-

SHANNON 52			WELL #: 16		RRCID -> 219457		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 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, 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	620 N	453	-0-	-167	-0-	31	1	422	3	Y	-0-				-0-
09	0	645	-0-	645	-0-	41	1	604	3	Y	-0-				-0-
10	0	639	-0-	639	-0-	38	1	601	3	Y	-0-				-0-
11	0	462	-0-	462	-0-	25	1	437	3	Y	-0-				-0-
12	0	342	-0-	342	-0-	24	1	318	3	Y	-0-				-0-
01	0	662	-0-	662	-0-	43	1	619	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 219555		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072								
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-

MAYER 4 LTD		WELL #: 1		RRCID -> 219607		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 90		RRCID -> 219879		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892								
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	0	65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					-0-
10	0	71	-0-	71	136	71	3			N	-0-					-0-
11	0	66	-0-	66	202	66	3			N	-0-					-0-
12	0	68	-0-	68	270	68	3			N	-0-					-0-
01	0	65	-0-	65	335	65	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-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220116		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 5		RRCID -> 220118		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 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 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220120		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220122		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768								
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-

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220131		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 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, 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41			//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
MAYFIELD 33			WELL #:	11	RRCID ->	220164	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6290 - 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-
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	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
09	0	1332	-0-	1332	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
10	0	1339	-0-	1339	-0-	2671	1339	3	N	-0-		-0-
11	0	1141	-0-	1141	-0-	3812	1141	3	N	-0-		-0-
12	0	1067	-0-	1067	-0-	4879	1067	3	N	-0-		-0-
01	0	1284	-0-	1284	-0-	6163	1284	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
NICKS, GERALD			WELL #: 9		RRCID -> 220533		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7151 - 8315	
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-

MAYFIELD 46			WELL #: 23		RRCID -> 220535		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6298 - 8108	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220924		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 #: 18		RRCID -> 220932		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		6	RRCID ->	221152	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6456 - 7756	
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 "EE"		WELL #:		2903	RRCID ->	221202	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 6372 - 7662	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		8	RRCID ->	221207	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6660 - 8484	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		7	RRCID ->	221216	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6410 - 8510	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		802	RRCID ->	221359	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 6634 - 8006	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 "RR"		WELL #:		103	RRCID ->	221798	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7570 - 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-

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-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 185		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004														
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	826	3	N	-0-			-0-
09	0	721	-0-	721	721	60	1	661	3	N	-0-			-0-
10	0	636	-0-	636	1357	50	1	586	3	N	-0-			-0-
11	0	711	-0-	711	2068	54	1	657	3	N	-0-			-0-
12	0	859	-0-	859	2927	67	1	792	3	N	-0-			-0-
01	0	1101	-0-	1101	4028	82	1	1019	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440														
08	589 N	516	-0-	-73	-0-	34	1	1	2	N	2	1	1	3
09	0	670	-0-	670	670	479	3	2	9	N	18	10	1	11
10	0	606	-0-	606	1276	20	9	46	1	N	24	6	1	29
11	0	606	-0-	606	1882	26	9	39	1	N	15	21	1	23
12	0	632	-0-	632	2514	17	9	43	1	N	2	15	1	10
01	0	624	-0-	624	3138	2	9	43	1	N	14	19	1	5
						15	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 46		WELL #: 20		RRCID -> 222287		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	* 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-

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-					-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-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222319		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620		
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-

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-					-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-

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-					-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 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222389		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400		
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 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-					-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								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222408		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476								
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-

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-

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223154		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID -> 224450	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 8651	PERF. 6924	- 8550		
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-

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-					-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 RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 224869	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 6254	- 7684		
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-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID -> 224874	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 6128	- 7796		
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 RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 225582	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6214	- 8220		
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 38		WELL #: 7		RRCID -> 225584	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 8191	PERF. 6780	- 7810		
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 "ZZ"		WELL #: 4		RRCID -> 225586	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 6454	- 7724		
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		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
MAYFIELD 41			WELL #: 7		RRCID -> 225588	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6244	- 8446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	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-

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-

HICKS 22			WELL #: 18		RRCID -> 225629	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6332	- 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225674		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294								
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-

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-

MAYER RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 226597		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446								
08	1209 N	955	-0-	-254	-0-	73 1	7 2	N	12	8 1						22
09	0	882	-0-	882	882	862 3	13 9	N	1	13 1						10
10	0	858	-0-	858	1740	73 1	4 2	N	12	6 1						16
11	0	863	-0-	863	2603	804 3	1 9	N	11	8 1						19
12	0	820	-0-	820	3423	68 1	2 2	N	2	7 1						14
01	0	739	-0-	739	4162	775 3	13 9	N	9	5 1						18
						67 1	1 2									
						783 3	12 9									
						66 1	752 3									
						2 9										
						59 1	1 2									
						669 3	10 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227237		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394		
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-

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-					-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 #: 3		RRCID -> 227347		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510		
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. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227513		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242		
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-

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-					-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 "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227724		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566		
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		WELL #: 56		RRCID -> 227796		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070		
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								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227800		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026								
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-

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-

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227922		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228558		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824								
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 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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228819		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 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-

SIMMONS RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 229162		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564								
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	0	18	-0-	18	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	0	18	-0-	18	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	0	18	-0-	18	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	0	20	-0-	20	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	0	16	-0-	16	-0-	90	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	682 N	667	-0-	-15	-0-	56	1	611	3	N	-0-					-0-
09	0	637	-0-	637	-0-	53	1	584	3	N	-0-					-0-
10	0	647	-0-	647	-0-	1284	1	596	3	N	-0-					-0-
11	0	612	-0-	612	-0-	1896	1	565	3	N	-0-					-0-
12	0	620	-0-	620	-0-	2516	1	572	3	N	-0-					-0-
01	0	623	-0-	623	-0-	3139	1	577	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 19D		RRCID -> 230307		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200					
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-

BOWDEN				WELL #: 3		RRCID -> 230412		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610			
08	992 N	948	-0-	-44	-0-	148	1	798	3	Y	2		3
						2	9						
09	0	889	-0-	889	889	119	1	769	3	Y	1		4
						1	9						
10	0	921	-0-	921	1810	82	1	836	3	Y	3		7
						3	9						
11	0	874	-0-	874	2684	109	1	758	3	Y	6	5 1	8
						7	9						
12	0	904	-0-	904	3588	122	1	782	3	Y	-0-	5 1	3
01	0	875	-0-	875	4463	79	1	794	3	Y	2		5
						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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS 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	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-			-0-
09	0	296	-0-	296	296	296	3			N	-0-			-0-
10	0	345	-0-	345	641	345	3			N	-0-			-0-
11	0	374	-0-	374	1015	374	3			N	-0-			-0-
12	0	349	-0-	349	1364	349	3			N	-0-			-0-
01	0	395	-0-	395	1759	395	3			N	-0-			-0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	0	80	-0-	80	88	6	1	74	3	N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	208	9	1	111	3	N	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128	336	9	1	119	3	N	-0-			-0-
01	0	131	-0-	131	467	9	1	122	3	N	-0-			-0-

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	79	1	1065	3	N	-0-			-0-
09	0	1080	-0-	1080	1080	68	1	1012	3	N	-0-			-0-
10	0	1092	-0-	1092	2172	66	1	1026	3	N	-0-			-0-
11	0	1024	-0-	1024	3196	55	1	969	3	N	-0-			-0-
12	0	1027	-0-	1027	4223	72	1	955	3	N	-0-			-0-
01	0	981	-0-	981	5204	64	1	916	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			18
09	0	79	-0-	79	79	6	1	73	3	Y	-0-			18
10	0	74	-0-	74	153	6	1	68	3	Y	-0-			18
11	0	59	-0-	59	212	5	1	54	3	Y	-0-			18
12	0	110	-0-	110	322	7	1	103	3	Y	-0-			18
01	0	141	-0-	141	463	11	1	130	3	Y	-0-			18

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
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	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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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 19		WELL #: 10		RRCID -> 234692		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336		
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. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234696		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808		
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						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310													
HICKS 23			WELL #: 12		RRCID -> 235066		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 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-

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	466 N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	1	2	1			10
09	0	451	-0-	451	451	33	1	417	3	Y	1					11
10	0	464	-0-	464	915	40	1	422	3	Y	2	3	1			10
11	0	434	-0-	434	1349	36	1	397	3	Y	1					11
12	0	446	-0-	446	1795	27	1	418	3	Y	1					12
01	0	434	-0-	434	2229	33	1	400	3	Y	1	3	1			10

SIMMONS RANCH			WELL #: 106		RRCID -> 235143		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920						
08	1209 N	1032	-0-	-177	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	0	1193	-0-	1193	1193	1193	3			N	-0-					-0-
10	0	1193	-0-	1193	2386	1193	3			N	-0-					-0-
11	0	1141	-0-	1141	3527	1141	3			N	-0-					-0-
12	0	1156	-0-	1156	4683	1156	3			N	-0-					-0-
01	0	1135	-0-	1135	5818	1134	3	1	9	N	1	1	8			-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			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER RANCH LLL			WELL #: 1422		RRCID -> 235201	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6626	- 7980			
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-

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	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	139 1	1137 3	Y	-0-			-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103	109 1	994 3	Y	-0-			-0-
10	0	1061	-0-	1061	2164	90 1	971 3	Y	-0-			-0-
11	0	1023	-0-	1023	3187	85 1	938 3	Y	-0-			-0-
12	0	1013	-0-	1013	4200	88 1	925 3	Y	-0-			-0-
01	0	1049	-0-	1049	5249	84 1	965 3	Y	-0-			-0-

SAWYER-JONES 190			WELL #: 10		RRCID -> 235697	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5821	- 8830			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
WELL #: 15		RRCID -> 235700		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6104 - 8042				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 7		RRCID -> 235814		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6688 - 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				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER RANCH H			WELL #:	803	RRCID ->	235817	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 6866 - 8052	
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-

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-

DUKE WILSON 21			WELL #:	12	RRCID ->	235927	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5502 - 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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236177		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734			
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	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. "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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	-0-
09	0	302	-0-	302	302	27	1	275	3	Y	-0-
10	0	311	-0-	311	613	29	1	282	3	Y	-0-
11	0	308	-0-	308	921	35	1	273	3	Y	-0-
12	0	267	-0-	267	1188	32	1	235	3	Y	-0-
01	0	309	-0-	309	1497	35	1	274	3	Y	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 11		RRCID -> 236286		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568			
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	3	Y	-0-
09	0	272	-0-	272	272	24	1	248	3	Y	-0-
10	0	286	-0-	286	558	27	1	259	3	Y	-0-
11	0	276	-0-	276	834	31	1	245	3	Y	-0-
12	0	279	-0-	279	1113	33	1	246	3	Y	-0-
01	0	272	-0-	272	1385	31	1	241	3	Y	-0-

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-	

HICKS 22		WELL #: 19		RRCID -> 236351		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 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-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 6		RRCID -> 236425		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824			
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	3	N	-0-
09	0	287	-0-	287	287	14	1	273	3	N	-0-
10	0	289	-0-	289	576	13	1	276	3	N	-0-
11	0	276	-0-	276	852	12	1	264	3	N	-0-
12	0	281	-0-	281	1133	13	1	268	3	N	-0-
01	0	291	-0-	291	1424	13	1	278	3	N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236505		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

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-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236630		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 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-

MAYER 20A		WELL #: 13		RRCID -> 236641		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478								
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					2
09	0	545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					2
10	0	555	-0-	555	1100	555	2			Y	-0-					2
11	0	528	-0-	528	1628	528	2			Y	-0-					2
12	0	530	-0-	530	2158	530	2			Y	-0-					2
01	0	532	-0-	532	2690	532	2			Y	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
NICKS, GERALD 5		WELL #: 6		RRCID -> 236673		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472		
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	262	-0-	-48	-0-	41 1	221 3	Y	-0-	-0-	
09	0	241	-0-	241	241	32 1	209 3	Y	-0-	-0-	
10	0	243	-0-	243	484	22 1	221 3	Y	-0-	-0-	
11	0	226	-0-	226	710	28 1	198 3	Y	-0-	-0-	
12	0	223	-0-	223	933	30 1	193 3	Y	-0-	-0-	
01	0	186	-0-	186	1119	17 1	169 3	Y	-0-	-0-	

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	1116 N	969	-0-	-147	-0-	151 1	818 3	Y	-0-	2	
09	0	837	-0-	837	837	112 1	723 3	Y	2	4	
10	0	832	-0-	832	1669	74 1	757 3	Y	1	5	
11	0	763	-0-	763	2432	96 1	666 3	Y	1	3 1	3
12	0	684	-0-	684	3116	92 1	588 3	Y	4	3 1	4
01	0	541	-0-	541	3657	49 1	491 3	Y	1	5	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236725		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236788		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398				
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-

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-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236836		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236894		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 6412 - 8290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	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 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-

SHURLEY RR 5		WELL #: 4		RRCID -> 237200		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8091		PERF. 7888 - 7958				
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	29	1	432	3	N	-0-			-0-
09	0	530	-0-	530	-0-	33	1	497	3	N	-0-			-0-
10	0	554	-0-	554	-0-	36	1	518	3	N	-0-			-0-
11	0	497	-0-	497	-0-	29	1	468	3	N	-0-			-0-
12	0	495	-0-	495	-0-	28	1	467	3	N	-0-			-0-
01	0	514	-0-	514	-0-	30	1	484	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8290 - 8430				
08	2418 N	2101	-0-	-317	-0-	162	1	16	2	N	18	12	1	35
						1903	3	20	9					
09	0	1985	-0-	1985	1985	165	1	9	2	N	7	23	1	19
						1803	3	8	9					
10	0	2110	-0-	2110	4095	167	1	6	2	N	24	12	1	29
						1911	3	26	9					
11	0	2060	-0-	2060	6155	161	1	2	2	N	21	14	1	34
						1874	3	23	9					
12	0	2048	-0-	2048	8203	164	1	1876	3	N	7	13	1	28
						8	9							
01	0	2051	-0-	2051	10254	163	1	2	2	N	28	11	1	44
						1855	3	31	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832																
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	68	1	498	3	N	-0-					8
09	0	546	-0-	546	546	58	1	488	3	N	-0-					8
10	0	544	-0-	544	1090	53	1	491	3	N	-0-	3	1			5
11	0	518	-0-	518	1608	44	1	474	3	N	-0-					5
12	0	545	-0-	545	2153	46	1	499	3	N	-0-	2	1			3
01	0	516	-0-	516	2669	46	1	470	3	N	-0-	1	1			2

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706																
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-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950																
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	0	38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
10	0	77	-0-	77	115	77	3			N	-0-					-0-
11	0	44	-0-	44	159	44	3			N	-0-					-0-
12	0	71	-0-	71	230	71	3			N	-0-					-0-
01	0	57	-0-	57	287	57	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	237519	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6686 - 7752
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	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 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-					-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.		WELL #:		1104	RRCID ->	238069	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 6540 - 7714
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-

VALLIANT		WELL #:		13	RRCID ->	238073	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8652	PERF. 6240 - 8450
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 #:		3	RRCID ->	238081	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7320 - 8384
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 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-					-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 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-					-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				
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6546 - 8226		
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	-0-			24
09	0	216	-0-	216	216	11	1	205	3	Y	-0-			24
10	0	224	-0-	224	440	11	1	213	3	Y	-0-			24
11	0	218	-0-	218	658	10	1	207	3	Y	1	1 8		24
						1	9							
12	0	210	-0-	210	868	10	1	200	3	Y	-0-			24
01	0	248	-0-	248	1116	13	1	224	3	Y	10			34
						11	9							

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7148 - 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-

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH	8367	PERF. 7856 - 8328		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	15	5	3			Y	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	20	5	3			Y	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	25	5	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 73		WELL #: 10		RRCID -> 238636		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782								
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-

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-

SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238843		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A			//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 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-
WELL #: 24			RRCID -> 238906	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 8176	-	8622				
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			-0-
09	0	382	-0-	382	382	382 2		Y	-0-			-0-
10	0	391	-0-	391	773	391 2		Y	-0-			-0-
11	0	372	-0-	372	1145	372 2		Y	-0-			-0-
12	0	378	-0-	378	1523	378 2		Y	-0-			-0-
01	0	381	-0-	381	1904	381 2		Y	-0-			-0-
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-
WELL #: 6X			RRCID -> 238932	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 8209	PERF. 6680	-	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-
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-
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-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER RANCH "R"		WELL #: 1602		RRCID -> 239597		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698							
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-

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-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID -> 239618		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MEADOR 178		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 239644		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268				
08	930 N	895	-0-	-35	-0-	46	1	849 3	Y	-0-			16
09	0	752	-0-	752	752	38	1	714 3	Y	-0-			16
10	0	647	-0-	647	1399	32	1	615 3	Y	-0-			16
11	0	538	-0-	538	1937	26	1	512 3	Y	-0-			16
12	0	485	-0-	485	2422	23	1	462 3	Y	-0-			16
01	0	495	-0-	495	2917	26	1	466 3	Y	3			19

		WELL #: 7		RRCID -> 239648		COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560				
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	7	1	40 3	Y	1			1
09	0	54	-0-	54	54	7	1	47 3	Y	-0-			1
10	0	109	-0-	109	163	10	1	99 3	Y	-0-			1
11	0	69	-0-	69	232	9	1	59 3	Y	1	1 1		1
12	0	46	-0-	46	278	6	1	40 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	0	40	-0-	40	318	4	1	36 3	Y	-0-			-0-

		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-

		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-

		WELL #: 1902		RRCID -> 239672		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646				
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-

		WELL #: 2114		RRCID -> 239688		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544				
08	2046 N	332	-0-	-1714	-0-	28	1	303 3	N	1			5
09	0	679	-0-	679	679	56	1	623 3	N	-0-	3 1		2
10	0	886	-0-	886	1565	70	1	814 3	N	2	1 1		3
11	0	810	-0-	810	2375	61	1	746 3	N	3	2 1		4
12	0	811	-0-	811	3186	63	1	748 3	N	-0-	2 1		2
01	0	903	-0-	903	4089	66	1	825 3	N	11	7 1		6

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
LANCASTER 155		WELL #: 7		RRCID -> 239701		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420				
M	O	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-	

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239714		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	3	N	-0-					1
09	0	47	-0-	47	47	4	1	43	3	N	-0-	1	1			-0-
10	0	60	-0-	60	107	5	1	54	3	N	1					1
						1	9									
11	0	67	-0-	67	174	5	1	62	3	N	-0-					1
12	0	73	-0-	73	247	6	1	67	3	N	-0-					1
01	0	76	-0-	76	323	6	1	70	3	N	-0-					1

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 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 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 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-

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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 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-

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-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406

08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	81	1	8	2	N	9	7	1			19
							955	3	10	9							
09	0		934	-0-	934	934	77	1	4	2	N	4	13	1			10
							849	3	4	9							
10	0		1077	-0-	1077	2011	85	1	3	2	N	14	7	1			17
							974	3	15	9							
11	0		1033	-0-	1033	3044	81	1	1	2	N	11	8	1			20
							939	3	12	9							
12	0		1019	-0-	1019	4063	81	1	935	3	N	3	7	1			16
							3	9									
01	0		1034	-0-	1034	5097	82	1	1	2	N	13	6	1			23
							937	3	14	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CANYON RANCH 207		WELL #: 20S		RRCID -> 240082		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780		
M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 2		RRCID -> 240084		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 9		RRCID -> 240087		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240265		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 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-

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-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 104		RRCID -> 240281		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT	-0-

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-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
MAYFIELD 46			WELL #: 25		RRCID -> 240292		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954				
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-

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-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 8		RRCID -> 240313		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 22		RRCID -> 240471		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960				
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	186	N	148	-0-	-38	-0-	12	1	2	2	N	-0-		-0-
							134	3						
09	0		136	-0-	136	136	11	1	1	2	N	-0-		-0-
							124	3						
10	0		137	-0-	137	273	11	1	126	3	N	-0-		-0-
11	0		129	-0-	129	402	11	1	118	3	N	-0-		-0-
12	0		130	-0-	130	532	11	1	119	3	N	-0-		-0-
01	0		99	-0-	99	631	8	1	91	3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

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	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	12	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	15	3	3			N	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6	21	6	3			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	21					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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	1			3
						1	9							
09	0	101	-0-	101	101	9	1	92	3	Y	-0-	1	1	2
10	0	81	-0-	81	182	7	1	73	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	0	72	-0-	72	254	6	1	66	3	Y	-0-			2
12	0	81	-0-	81	335	7	1	73	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	0	200	-0-	200	535	17	1	179	3	Y	4	1	1	5
						4	9							

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

08	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	161	1	1678	3	Y	21	6	1	43
						23	9							
09	0	1568	-0-	1568	1568	145	1	1420	3	Y	3	16	1	30
						3	9							
10	0	1961	-0-	1961	3529	168	1	1764	3	Y	26	16	1	40
						29	9							
11	0	1887	-0-	1887	5416	158	1	1707	3	Y	20	9	1	51
						22	9							
12	0	1825	-0-	1825	7241	155	1	1666	3	Y	4	19	1	36
						4	9							
01	0	1891	-0-	1891	9132	158	1	1698	3	Y	32	20	1	48
						35	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240846		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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 #: 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-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240866		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 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-

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-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 9		RRCID -> 240870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240911		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240915		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620								
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 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-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2804		RRCID -> 240928		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 21		RRCID -> 240957		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240984		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820			
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	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-	

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-	

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241073		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 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-	

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-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		8	RRCID ->	241095	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	6472 - 7908			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	341 N	328	-0-	-13	-0-	39	1	289	3	N	-0-	-0-			
09	0	300	-0-	300	300	32	1	268	3	N	-0-	-0-			
10	0	295	-0-	295	595	29	1	266	3	N	-0-	-0-			
11	0	277	-0-	277	872	24	1	253	3	N	-0-	-0-			
12	0	283	-0-	283	1155	24	1	259	3	N	-0-	-0-			
01	0	277	-0-	277	1432	25	1	252	3	N	-0-	-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		6	RRCID ->	241103	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	6444 - 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-		

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	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-	1			
09	0	27	-0-	27	27	2	1	25	3	N	-0-	1 1			
10	0	29	-0-	29	56	2	1	27	3	N	-0-	-0-			
11	0	8	-0-	8	64	1	1	7	3	N	-0-	-0-			
12	0	28	-0-	28	92	2	1	26	3	N	-0-	-0-			
01	0	34	-0-	34	126	3	1	31	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-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241164		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586				
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-

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-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241191		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR IF				//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
				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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	115	1	1136	3	Y	-0-			-0-
09	0		1156	-0-	1156	1156	104	1	1052	3	Y	-0-			-0-
10	0		1172	-0-	1172	2328	110	1	1062	3	Y	-0-			-0-
11	0		1122	-0-	1122	3450	127	1	995	3	Y	-0-			-0-
12	0		1146	-0-	1146	4596	137	1	1009	3	Y	-0-			-0-
01	0		1136	-0-	1136	5732	130	1	1006	3	Y	-0-			-0-
WARD 127				WELL #:	24	RRCID ->	241268	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7244	-	7752
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
09	0		73	-0-	73	73	5	1	68	3	N	-0-			-0-
10	0		90	-0-	90	163	8	1	82	3	N	-0-			-0-
11	0		91	-0-	91	254	8	1	83	3	N	-0-			-0-
12	0		91	-0-	91	345	9	1	82	3	N	-0-			-0-
01	0		96	-0-	96	441	9	1	87	3	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	310	N	291	-0-	-19	-0-	22	1	2	2	N	7	4	1	13
							259	3	8	9					
09	0		272	-0-	272	272	23	1	1	2	N	-0-	8	1	5
							248	3							
10	0		300	-0-	300	572	23	1	1	2	N	10	4	1	11
							265	3	11	9					
11	0		273	-0-	273	845	21	1	244	3	N	7	5	1	13
							8	9							
12	0		266	-0-	266	1111	21	1	245	3	N	-0-	4	1	9
01	0		265	-0-	265	1376	21	1	242	3	N	2	3	1	8
							2	9							
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241304		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755							
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-		
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-		
SIMMONS 3		WELL #: 8		RRCID -> 241337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966							
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	3	Y	-0-		-0-		
09	0	479	-0-	479	479	43	1	436	3	Y	-0-		-0-		
10	0	428	-0-	428	907	40	1	388	3	Y	-0-		-0-		
11	0	399	-0-	399	1306	45	1	354	3	Y	-0-		-0-		
12	0	164	-0-	164	1470	20	1	144	3	Y	-0-		-0-		
01	0	321	-0-	321	1791	37	1	284	3	Y	-0-		-0-		
SIMMONS 71		WELL #: 14		RRCID -> 241360		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880							
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-		
RYAN		WELL #: 2204		RRCID -> 241366		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298							
08	3968 X	3546	-0-	-422	-0-	305	1	3191	3	Y	45	14	1	94	
09	3840 X	3268	-0-	-572	-0-	50	9	2960	3	Y	5	35	1	64	
10	3875 X	3209	-0-	-666	-0-	302	1	2883	3	Y	46	31	1	79	
11	3600 X	3158	-0-	-442	-0-	6	9	2852	3	Y	37	18	1	2 8	96
12	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	275	1	2905	3	Y	8	36	1	68	
01	3534 X	3240	-0-	-294	-0-	51	9	2914	3	Y	51	35	1	1 8	83
						41	9								
						270	1								
						9	9								
						270	1								
						56	9								

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	N	-0-			1
09	0	361	-0-	361	361	26	1	335	3	N	-0-			1
10	0	375	-0-	375	736	32	1	343	3	N	-0-			1
11	0	340	-0-	340	1076	31	1	309	3	N	-0-			1
12	0	326	-0-	326	1402	31	1	295	3	N	-0-	1	1	-0-
01	0	354	-0-	354	1756	34	1	317	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							

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-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	992 N	932	-0-	-60	-0-	72	1	7	2	N	6	5	1	13
						846	3	7	9					
09	0	874	-0-	874	874	72	1	4	2	N	4	9	1	8
						794	3	4	9					
10	0	892	-0-	892	1766	71	1	2	2	N	7	4	1	11
						811	3	8	9					
11	0	879	-0-	879	2645	69	1	1	2	N	6	5	1	12
						802	3	7	9					
12	0	876	-0-	876	3521	70	1	802	3	N	4	5	1	11
						4	9							
01	0	866	-0-	866	4387	69	1	1	2	N	10	4	1	17
						785	3	11	9					

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DIEBITSCH 70		WELL #: 16		RRCID -> 241508		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	11 1	106 3	Y	-0-	-0-
09	0	126	-0-	126	126	11 1	115 3	Y	-0-	-0-
10	0	123	-0-	123	249	12 1	111 3	Y	-0-	-0-
11	0	121	-0-	121	370	14 1	107 3	Y	-0-	-0-
12	0	123	-0-	123	493	15 1	108 3	Y	-0-	-0-
01	0	123	-0-	123	616	14 1	109 3	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-

GENINI 39		WELL #: 16		RRCID -> 241553		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171			//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
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

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	2170 N	1600	-0-	-570	-0-	123	1	12	2	N	20	13	1	37
						1443	3	22	9					
09	0	1489	-0-	1489	1489	124	1	7	2	N	3	23	1	17
						1355	3	3	9					
10	0	3145	-0-	3145	4634	248	1	9	2	N	49	16	1	47
						2834	3	54	9					
11	0	2734	-0-	2734	7368	213	1	3	2	N	37	23	1	60
						2477	3	41	9					
12	0	2453	-0-	2453	9821	196	1	2251	3	N	5	21	1	44
						6	9							
01	0	2417	-0-	2417	12238	192	1	2	2	N	34	17	1	57
						2186	3	37	9					

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930														
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	94	1	925	3	Y	-0-			-0-
09	0	973	-0-	973	973	87	1	886	3	Y	-0-			-0-
10	0	988	-0-	988	1961	93	1	895	3	Y	-0-			-0-
11	0	952	-0-	952	2913	108	1	844	3	Y	-0-			-0-
12	0	1018	-0-	1018	3931	122	1	896	3	Y	-0-			-0-
01	0	981	-0-	981	4912	112	1	869	3	Y	-0-			-0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CANYON RANCH		WELL #: 1272S		RRCID -> 242289		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 6		RRCID -> 242298		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	124 N	103	-0-	-21	-0-	11 1	92 3	Y	-0-	-0-
09	0	100	-0-	100	100	10 1	90 3	Y	-0-	-0-
10	0	105	-0-	105	205	9 1	96 3	Y	-0-	-0-
11	0	99	-0-	99	304	8 1	91 3	Y	-0-	-0-
12	0	70	-0-	70	374	6 1	64 3	Y	-0-	-0-
01	0	138	-0-	138	512	11 1	127 3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 15		RRCID -> 242458		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747		
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	30 1	329 3	N	-0-	-0-
09	0	333	-0-	333	333	28 1	305 3	N	-0-	-0-
10	0	343	-0-	343	676	27 1	316 3	N	-0-	-0-
11	0	354	-0-	354	1030	27 1	327 3	N	-0-	-0-
12	0	306	-0-	306	1336	24 1	282 3	N	-0-	-0-
01	0	369	-0-	369	1705	27 1	342 3	N	-0-	-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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 11		RRCID -> 242468		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910		
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	937 N	937	-0-	-0-	-0-	84 1 19 9	834 3	Y	17		26
09	0	890	-0-	890	890	80 1	810 3	Y	-0-		26
10	0	924	-0-	924	1814	85 1	822 3	Y	15	26 1	15
11	0	892	-0-	892	2706	17 9 99 1	778 3	Y	14		29
12	0	918	-0-	918	3624	15 9 107 1	788 3	Y	21		50
01	0	901	-0-	901	4525	23 9 103 1	798 3	Y	-0-	41 1	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-

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242472		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243175		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316								
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-

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-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243214		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474			
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243747		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	569 N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	Y	-0-
09	0	547	-0-	547	547	49	1	498	3	Y	-0-
10	0	557	-0-	557	1104	52	1	505	3	Y	-0-
11	0	522	-0-	522	1626	59	1	463	3	Y	-0-
12	0	511	-0-	511	2137	61	1	450	3	Y	-0-
01	0	549	-0-	549	2686	63	1	486	3	Y	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243772		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053				-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-					-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-

WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243863		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530		
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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243910		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992				
M	O	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-	

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-	

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243954		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-ROUSSELOT F		WELL #: 3		RRCID -> 243988		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450								
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-

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-

ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243992		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
NICKS, GERALD 8			WELL #:	4	RRCID -> 244242	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 8608	PERF. 7290	- 8314	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WILSON, DUKE 171			WELL #:	18	RRCID -> 244263	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5682	- 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-

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

RYAN			WELL #:	2206	RRCID -> 244297	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 7450	- 8334	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #:	11	RRCID -> 244299	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7998	- 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-

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-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244369		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-		

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-		
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-		

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244440		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318				
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-		

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-					-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 #: 17		RRCID -> 245187		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822				
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-		

WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245230		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650				
08	SWR 10	37	-0-	37	460	3	1	34	3	N	-0-	50
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	460					N	-0-	50
10	SWR 10	92	-0-	92	552	8	1	84	3	N	-0-	50
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-	50
12	SWR 10	48	-0-	48	600	5	1	43	3	N	-0-	50
01	SWR 10	52	-0-	52	652	5	1	47	3	N	-0-	50

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-							-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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SIMMONS 71		WELL #: 15		RRCID -> 245240		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897				
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-

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-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245972		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46			//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
			WELL #:	28	RRCID ->	246747	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	6164 - 8360
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
MAYER 20A			WELL #:	15	RRCID ->	247087	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420 - 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-
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	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36 1	266 3	N	-0-			-0-
09	0	273	-0-	273	273	29 1	244 3	N	-0-			-0-
10	0	268	-0-	268	541	26 1	242 3	N	-0-			-0-
11	0	250	-0-	250	791	21 1	229 3	N	-0-			-0-
12	0	256	-0-	256	1047	22 1	234 3	N	-0-			-0-
01	0	255	-0-	255	1302	23 1	232 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-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247447		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247460		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	558 N	300	-0-	-258	-0-	33	1	267	3	Y	-0-	1
09	0	302	-0-	302	302	30	1	272	3	Y	-0-	1
10	0	412	-0-	412	714	35	1	376	3	Y	1	1
						1	9					
11	0	259	-0-	259	973	22	1	237	3	Y	-0-	1
12	0	403	-0-	403	1376	35	1	368	3	Y	-0-	-0-
01	0	372	-0-	372	1748	30	1	341	3	Y	1	1
						1	9				1	8

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248159		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6246 - 8014					
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 #: 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-

MAYER RANCH "40"		WELL #: 9		RRCID -> 248528		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT				-0-

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-	3600					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 248889		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338					
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-				-0-
10	0	5	-0-	5	16	5	3			N	-0-				-0-
11	0	15	-0-	15	31	1	1	14	3	N	-0-				-0-
12	0	14	-0-	14	45	1	1	13	3	N	-0-				-0-
01	0	12	-0-	12	57	1	1	11	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-	16020					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYFIELD 46		WELL #: 30		RRCID -> 248895		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956				
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-

WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249080		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 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-

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	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	99	1	1646	3	N	1		4
09	0	1691	-0-	1691	1691	82	1	1607	3	N	2		6
10	0	1494	-0-	1494	3185	67	1	1426	3	N	1		7
11	0	1431	-0-	1431	4616	63	1	1367	3	N	1	5 1	3
12	0	1546	-0-	1546	6162	70	1	1473	3	N	3		6
01	0	1463	-0-	1463	7625	67	1	1396	3	N	-0-	4 1	2

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 6		RRCID -> 249253		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222				
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	108	1	799	3	N	-0-		8
09	0	827	-0-	827	827	88	1	739	3	N	-0-		8
10	0	823	-0-	823	1650	81	1	742	3	N	-0-		8
11	0	528	-0-	528	2178	45	1	483	3	N	-0-		8
12	0	899	-0-	899	3077	76	1	823	3	N	-0-		8
01	0	845	-0-	845	3922	75	1	770	3	N	-0-		8

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 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	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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2704		RRCID -> 250534		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250544		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 250732		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	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-

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 250733		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
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 #: 4		RRCID -> 250860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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-	-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 "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251543		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654		
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-

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-	-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 127		WELL #: 23		RRCID -> 252086		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720		
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
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	62	1	460	3	N	-0-			2
09	0	488	-0-	488	488	52	1	436	3	N	-0-			2
10	0	435	-0-	435	923	43	1	392	3	N	-0-	1	1	1
11	0	425	-0-	425	1348	36	1	389	3	N	-0-			1
12	0	464	-0-	464	1812	39	1	424	3	N	1	1	1	1
01	0	583	-0-	583	2395	1	9	531	3	N	-0-	1	8	-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	26	20	3			N	-0-			-0-
01	0	242	-0-	242	268	242	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
ATKINS 119			WELL #:	4	RRCID ->	255188	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5898 - 6990
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 RANCH 40			WELL #:	6	RRCID ->	255252	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7140 - 8252
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MITTEL, R. H.		WELL #: 17		RRCID -> 255535		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944			
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-

UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255537		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 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-

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-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 11		RRCID -> 255641		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 19		RRCID -> 255871		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 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-

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-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 4		RRCID -> 255879		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256189		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250		
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-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256272		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582		
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-

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-					-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-

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-					-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 "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256481		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462		
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 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256485		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448		
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-

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-					-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) UPP OPERATING, LLC JEFFERS, AR			//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
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

MAYER, EDWIN S. JR. N			WELL #:	18	RRCID ->	256774	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8591	PERF.	7410 - 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. N			WELL #:	19	RRCID ->	256779	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	7540 - 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-

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-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:	7	RRCID ->	257186	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7134 - 8568
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 39			WELL #:	2	RRCID ->	257191	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	7150 - 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								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257322		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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. "B" 38		WELL #: 8		RRCID -> 257324		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 12		RRCID -> 257326		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2		RRCID -> 257328		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4		RRCID -> 257761		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 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-

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-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 13		RRCID -> 258466		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS 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	503	-0-	-24	-0-	42	1	461	3	N	-0-			-0-
09	0	505	-0-	505	505	42	1	463	3	N	-0-			-0-
10	0	506	-0-	506	1011	40	1	466	3	N	-0-			-0-
11	0	486	-0-	486	1497	37	1	449	3	N	-0-			-0-
12	0	491	-0-	491	1988	38	1	453	3	N	-0-			-0-
01	0	484	-0-	484	2472	36	1	448	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	155 N	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	3	N	-0-			-0-
09	0	112	-0-	112	112	9	1	103	3	N	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	227	9	1	106	3	N	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	333	8	1	98	3	N	-0-			-0-
12	0	105	-0-	105	438	8	1	97	3	N	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98	536	7	1	89	3	N	2	1 1		1
						2	9							

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	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	82	1	8	2	N	-0-	6 1		13
						970	3							
09	0	969	-0-	969	969	81	1	4	2	N	-0-	8 1		5
						884	3							
10	0	1002	-0-	1002	1971	80	1	3	2	N	-0-	2 1		3
						919	3							
11	0	1040	-0-	1040	3011	82	1	1	2	N	-0-	1 1		2
						957	3							
12	0	1025	-0-	1025	4036	82	1	943	3	N	-0-	1 1		1
01	0	1015	-0-	1015	5051	82	1	1	2	N	-0-			1
						932	3							

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST			//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
			WELL #:	22	RRCID ->	260075	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6320 - 8800	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3			N	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	-0-	6 3			N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	-0-	12 6 3			N	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	-0-	21 1 1	8 3		N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	-0-	30 1 1	8 3		N	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	-0-	47 1 1	16 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE			WELL #:	1779	RRCID ->	260081	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7338 - 8904	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:	8	RRCID ->	260083	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7580 - 8578	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:	2	RRCID ->	260086	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7486 - 8345	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:	20	RRCID ->	260088	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7558 - 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-

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-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
UNIVERSITY 55 1			WELL #:	1	RRCID ->	260100	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7208 - 7926
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-

MARIGLIANO			WELL #:	1601	RRCID ->	260104	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 7330 - 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-

MARIGLIANO			WELL #:	1602	RRCID ->	260106	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7340 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 14		RRCID -> 260611		COMPL. DATE 08/22/2010		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 2501		RRCID -> 260619		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	108	1	11	2	N	9	7	1			19
						1267	3		10	9						
09	0	1342	-0-	1342	1342	111	1		6	2	N	7	14	1		12
						1217	3		8	9						
10	0	1422	-0-	1422	2764	113	1		4	2	N	12	7	1		17
						1292	3		13	9						
11	0	1288	-0-	1288	4052	101	1		1	2	N	10	8	1		19
						1175	3		11	9						
12	0	1269	-0-	1269	5321	101	1		1162	3	N	5	7	1		17
						6	9									
01	0	1274	-0-	1274	6595	101	1		1	2	N	16	7	1		26
						1154	3		18	9						

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8		RRCID -> 261654		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276		
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-

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-					-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-

MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261657		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972		
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. "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-
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 #: 13		RRCID -> 261824		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592		
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-

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-
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. 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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 1		RRCID -> 262086		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396			
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	3844 X	3384	-0-	-460	-0-	280	1 35 2	N	3	3 8	5
09	3660 X	3131	-0-	-529	-0-	3066	3 3 9	N	-0-		5
10	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	261	1 20 2	N	-0-		6
11	3390 X	3139	-0-	-251	-0-	2850	3 12 2	N	2	1 8	6
12	3410 X	2935	-0-	-475	-0-	276	1 2 9	N	-0-		6
*01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3136	3 4 2	N	3	3 8	6
						262	1 3 9	N			
						2873	3 2686 3	N			
						249	1 4 2	N			
						299	1 3 9	N			
						3227	3				

POWELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 262162		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358			
08	1147 N	706	-0-	-441	-0-	62	1 643 3	Y	1	16 1	34
09	0	1048	-0-	1048	1048	1 91	1 894 3	Y	57	17 1	74
10	0	918	-0-	918	1966	63 9 80	1 837 3	Y	1	37 1	38
11	0	833	-0-	833	2799	1 9 71	1 761 3	Y	1	11 1 1 8	27
12	0	826	-0-	826	3625	1 9 66	1 704 3	Y	51	18 1	60
01	0	808	-0-	808	4433	56 9 68	1 737 3	Y	3	21 1	42
						3 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262251		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262809		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID -> 263026		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020									
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-

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-

HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID -> 264348		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 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-

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 #: 14		RRCID -> 268224		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268258		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346								
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-

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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM'		WELL #: 2		RRCID -> 268260		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 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 , 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	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		9	RRCID ->	271030	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7404 - 8212	
M	O	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	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	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	
11	0		175	-0-	175	175	175	2	N	-0-	-0-	
*12	347	N	172	-0-	-175	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
01	0		173	-0-	173	173	173	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (WOLFCAMP)				81267 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462								
ESPY, H. T.				WELL #:	3 U	RRCID ->	061586	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2	Y	-0-	-0-	
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2	Y	-0-	-0-	
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	63	2	Y	1	1	
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	40	2	Y	1	2	
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	2	

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.		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-	

UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
-8- FRIESS				WELL #:	1 C	RRCID ->	055269	COMPL. DATE	12/30/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	16	1	Y	-0-	-0-	
09	0		181	-0-	181	181	11	1	Y	-0-	-0-	
10	0		188	-0-	188	369	12	1	Y	-0-	-0-	
11	0		191	-0-	191	560	18	1	Y	-0-	-0-	
12	0		215	-0-	215	775	23	1	Y	-0-	-0-	
01	0		230	-0-	230	1005	22	1	Y	-0-	-0-	

SAWYER (WOLFCAMP)		//CONT.// 81267 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ASKEW 30		WELL #: 1 C		RRCID -> 066451		COMPL. DATE 12/06/1975		TOTAL DEPTH 5780 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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	3	Y	-0-	-0-
09	0	280	-0-	280	280	41	1	239	3	Y	-0-	-0-
10	0	290	-0-	290	570	40	1	250	3	Y	-0-	-0-
11	0	264	-0-	264	834	37	1	227	3	Y	-0-	-0-
12	0	269	-0-	269	1103	39	1	230	3	Y	-0-	-0-
01	0	291	-0-	291	1394	41	1	250	3	Y	-0-	-0-

MORRISS 64		WELL #: 2 C		RRCID -> 068525		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A				
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	74	1	609	3	Y	-0-	-0-
09	0	653	-0-	653	653	69	1	584	3	Y	-0-	-0-
10	0	683	-0-	683	1336	72	1	611	3	Y	-0-	-0-
11	0	658	-0-	658	1994	72	1	586	3	Y	-0-	-0-
12	0	719	-0-	719	2713	82	1	637	3	Y	-0-	-0-
01	0	661	-0-	661	3374	75	1	586	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 56		WELL #: 1056		RRCID -> 091528		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 140305		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A				
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-	-0-
09	0	237	-0-	237	237	237	3			N	-0-	-0-
10	0	251	-0-	251	488	251	3			N	-0-	-0-
11	0	250	-0-	250	738	250	3			N	-0-	-0-
12	0	247	-0-	247	985	247	3			N	-0-	-0-
01	0	235	-0-	235	1220	235	3			N	-0-	-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN)		81702 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON				
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456										
SCHWIENING		WELL #: 1		RRCID -> 084881		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	-0-

SEAWOLF (STRAWN)		81999 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 091029		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925				
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-

SEAWOLF (STRAWN)		//CONT.//		81999 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
HENNDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	091120	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	9209	PERF. 8891 - 8976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		6	RRCID ->	091190	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8871 - 9273	
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 LEE JR.		WELL #:		7	RRCID ->	091887	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8822 - 9113	
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					
DAMRON ENERGY, LLC		198130										
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	144094	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	3778	PERF. 3521 - 3526	
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	6		N	-0-		-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	6		N	-0-		-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	6		N	-0-		-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	6		N	-0-		-0-
12	0	1121	-0-	1121	1121	1121	6		N	-0-		-0-
01	0	1055	-0-	1055	2176	1055	6		N	-0-		-0-

CANNING		WELL #:		1	RRCID ->	147027	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3474 - 3480	
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	6		N	-0-		-0-
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	6		N	-0-		-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	6		N	-0-		-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	6		N	-0-		-0-
12	0	1345	-0-	1345	1345	1345	6		N	-0-		-0-
01	0	1266	-0-	1266	2611	1266	6		N	-0-		-0-

CANNING		WELL #:		2	RRCID ->	148799	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3520 - 3525	
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	6		N	-0-		-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	6		N	-0-		-0-
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	6		N	-0-		-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	6		N	-0-		-0-
12	0	1270	-0-	1270	1270	1270	6		N	-0-		-0-
01	0	1196	-0-	1196	2466	1196	6		N	-0-		-0-

SELDEN (GOEN LIME "C")		//CONT.//		82214 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO		
RED TANK RESOURCES, LLC				697117						
LEA-DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159693	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3536 - 3542
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

SERIGHT (STRAWN)				82271 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT		
SAFEMARK OIL & GAS, LLC				743189						
TODD RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 212457	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6158 - 6166
08	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-

TRIPPOWER RESOURCES, LLC				870483				CNTY: CROCKETT		
TODD RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 132647	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6102 - 6130
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/29/2011										

SERVICE (CROSS CUT)				82290 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS		
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323						
MCCORD, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 095407	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3324 - 3328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

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	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-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164				CNTY: CONCHO		
DUNBAR, LEONARD		WELL #:		1	RRCID -> 054228	COMPL. DATE	11/28/1964	TOTAL DEPTH	2665	PERF. 1724 - 1734
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 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-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE												
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164												
MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A												
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3780				N	-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	-0-
09		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

M		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

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	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (PENN LIME)				82603 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KIMBLE				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164								
TURNER, CARRIE L.		WELL #:		2	RRCID -> 019183	COMPL. DATE	11/18/1962	TOTAL DEPTH	2805	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-

SHANNON (SAN ANDRES)				82663 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
CLARK OIL CO.				157689								
SHANNON - DYCO		WELL #:		1	RRCID -> 216640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1790 - 1810	

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SHANNON (SEVEN RIVERS)				82663 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
CLARK OIL CO.				157689								
SHANNON ESTATE "B"		WELL #:		45	RRCID -> 086514	COMPL. DATE	12/08/1979	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1720 - 1743	

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	-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-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 181278	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	1986	PERF.	1875 - 1986	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (SEVEN RIVERS) //CONT.// 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 CLARK OIL CO. //CONT.// 157689
 SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS 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-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

08	899 N	848	-0-	-51	-0-	1	1	847	2	N	-0-			55
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	1	1	781	2	N	-0-			55
10	868 N	279	-0-	-589	-0-	1	1	278	2	N	-0-			55
11	810 N	279	-0-	-531	-0-	1	1	278	2	N	-0-			55
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	1	1	864	2	N	-0-			55
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	1	1	832	2	N	-0-			55

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	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			204
09	1260 N	302	-0-	-958	-0-	302	2			N	-0-			204
10	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-			204
11	0	2212	-0-	2212	2227	2212	2			N	-0-			204
12	0	2753	-0-	2753	4980	2753	2			N	-0-			204
01	0	2439	-0-	2439	7419	2439	2			N	-0-			204

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

08	1767 X	1629	-0-	-138	-0-	1622	2	7	9	N	6			1302
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2200	2	4	9	N	4			1306
10	0	1824	-0-	1824	1824	1824	2			N	-0-			1306
11	0	4209	-0-	4209	6033	4209	2			N	-0-			1306
12	0	687	-0-	687	6720	684	2	3	9	N	3			1309
01	0	2652	-0-	2652	9372	2652	2			N	-0-			1309

NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3134	2	171	9	N	155	178	1	1038
09	1920 X	1160	-0-	-760	-0-	1048	2	112	9	N	102			1140
10	0	1241	-0-	1241	1241	1235	2	6	9	N	5	187	1	958
11	0	1264	-0-	1264	2505	1233	2	31	9	N	28			986
*12	4779 X	2274	-0-	-2505	-0-	2199	2	75	9	N	68			1054
01	0	55	-0-	55	55	13	2	42	9	N	38	283	1	809

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

08	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-			122
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			122
10	0	306	-0-	306	306	306	2			N	-0-			122
11	0	1819	-0-	1819	2125	1819	2			N	-0-			122
12	0	1636	-0-	1636	3761	1636	2			N	-0-			122
01	0	1519	-0-	1519	5280	1519	2			N	-0-			122

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ALLISON "19"		WELL #: 1H		RRCID -> 185624		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205			
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	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	N	-0-		335
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-		335
10	1023 X	401	-0-	-622	-0-	399	2	N	2		337
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		337
*12	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4019	2	N	19		356
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46		402

GARNER "16"		WELL #: 1H		RRCID -> 187617		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568			
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		158
09	750 N	605	-0-	-145	-0-	605	2	N	-0-		158
10	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-		158
11	0	851	-0-	851	901	851	2	N	-0-		158
12	0	713	-0-	713	1614	713	2	N	-0-		158
01	0	648	-0-	648	2262	648	2	N	-0-		158

NOELKE "A"		WELL #: 2702H		RRCID -> 187715		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220			
08	3813 X	3669	-0-	-144	-0-	3633	2	Y	33		33
09	3780 X	1010	-0-	-2770	-0-	990	2	Y	18		51
10	3906 X	705	-0-	-3201	-0-	705	2	Y	-0-		51
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3789	2	Y	87		138
*12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	48		186
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186

BARBEE 15		WELL #: 1H		RRCID -> 187936		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012			
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		560
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	1		561
10	0	579	-0-	579	579	579	2	N	-0-		561
11	0	1871	-0-	1871	2450	1871	2	N	-0-		561
12	0	1330	-0-	1330	3780	1330	2	N	-0-		561
*01	3100 N	1285	-0-	-1815	1965	1285	2	N	-0-		561

NOELKE 2		WELL #: 2H		RRCID -> 191058		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934			
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	10		141
09	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2	N	-0-		141
10	0	136	-0-	136	136	136	2	N	-0-		141
11	0	937	-0-	937	1073	937	2	N	-0-		141
12	0	569	-0-	569	1642	569	2	N	-0-		141
01	0	533	-0-	533	2175	533	2	N	-0-		141

NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID -> 191535		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851			
08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	N	-0-		523
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	82		605
10	0	421	-0-	421	421	421	2	N	-0-		605
11	0	78	-0-	78	499	78	2	N	-0-		605
12	0	1168	-0-	1168	1667	1165	2	N	3		608
01	0	1749	-0-	1749	3416	1746	2	N	3		611

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID -> 192102		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000			
08	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2	N	-0-		193
09	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160	2	N	-0-		193
10	1240 N	843	-0-	-397	-0-	779	2	N	58		251
11	0	1554	-0-	1554	1554	1471	2	N	75		326
*12	2438 N	884	-0-	-1554	-0-	884	2	N	-0-	176 1	150
01	0	670	-0-	670	670	670	2	N	-0-		150

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
NOELKE C		WELL #: 601		RRCID -> 192246		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9485		PERF. 8992 - 9012		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			99
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			99
10	0	143	-0-	143	143	143 2		N	-0-			99
11	0	142	-0-	142	285	142 2		N	-0-			99
12	0	260	-0-	260	545	260 2		N	-0-			99
01	0	266	-0-	266	811	266 2		N	-0-			99

ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID -> 192736		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10845 - 10865		
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			154
09	1560 N	1294	-0-	-266	-0-	1294 2		N	-0-			154
10	0	417	-0-	417	417	417 2		N	-0-			154
11	0	3318	-0-	3318	3735	3318 2		N	-0-			154
12	0	2260	-0-	2260	5995	2260 2		N	-0-			154
*01	3100 N	2202	-0-	-898	5097	2200 2	2 9	N	2			156

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID -> 194004		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10994 - 11014		
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 2		N	-0-			96
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			96
10	0	353	-0-	353	353	353 2		N	-0-			96
11	0	427	-0-	427	780	427 2		N	-0-			96
12	0	445	-0-	445	1225	445 2		N	-0-			96
01	0	357	-0-	357	1582	357 2		N	-0-			96

SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID -> 194610		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8932 - 9020		
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		Y	-0-			404
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		Y	-0-	179 1		225
10	0	421	-0-	421	421	421 2		Y	-0-			225
11	0	205	-0-	205	626	205 2		Y	-0-			225
12	0	245	-0-	245	871	245 2		Y	-0-			225
01	DLQ G-10	261	-0-	261	1132	261 2		Y	-0-			225

NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID -> 195188		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9010 - 13180		
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			450
09	1770 N	1597	-0-	-173	-0-	1414 2	183 9	N	166			616
10	1798 N	527	-0-	-1271	-0-	527 2		N	-0-	181 1		435
11	1740 N	237	-0-	-1503	-0-	237 2		N	-0-			435
12	0	1325	-0-	1325	1325	1324 2	1 9	N	1			436
*01	1940 N	615	-0-	-1325	-0-	605 2	10 9	N	9	145 1		300

GARNER 11		WELL #: 1		RRCID -> 195332		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9018 - 9138		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			97
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	14B2 EXT	1805	-0-	1805	1805	1805 2		N	-0-			97

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-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)																			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
ALLISON 18																			
//CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL																			
//CONT.// 879035																			
WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660																			
M	O	ALLOW CODE	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		1240 N	1227	-0-	-13	-0-		1227	2				N	-0-					100
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1159	2	54	9		N	49					149
10		0	552	-0-	552	552		552	2				N	-0-					149
11		0	1730	-0-	1730	2282		1730	2				N	-0-					149
12		0	1274	-0-	1274	3556		1274	2				N	-0-					149
01		0	1181	-0-	1181	4737		1181	2				N	-0-					149

NOELKE "4"																			
WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975																			
08		485 X	485	-0-	-0-	-0-		471	2	14	9		N	13					101
09		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-		5625	2	134	9		N	122					223
10		0	1746	-0-	1746	1746		1746	2				N	-0-					223
11		0	3043	-0-	3043	4789		2954	2	89	9		N	81	197	1			107
*12		10879 X	6090	-0-	-4789	-0-		5927	2	163	9		N	148					255
01		0	5072	-0-	5072	5072		5072	2				N	-0-					255

SLAUGHTER 27																			
WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646																			
08		1333 N	1322	-0-	-11	-0-		1322	2				N	-0-					183
09		1290 N	1242	-0-	-48	-0-		1223	2	19	9		N	17					200
10		0	521	-0-	521	521		521	2				N	-0-					200
11		0	1301	-0-	1301	1822		1301	2				N	-0-					200
12		0	1345	-0-	1345	3167		1345	2				N	-0-					200
01		0	1365	-0-	1365	4532		1365	2				N	-0-					200

SLAUGHTER 26																			
WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	6698	-0-	6698	6698		6179	2	519	9		N	472					532
10		0	2231	-0-	2231	8929		2014	2	217	9		N	197					729
11		0	5873	-0-	5873	14802		5506	2	367	9		N	334	162	1			901
*12		18553 X	3751	-0-	-14802	-0-		3688	2	63	9		N	57	174	1			784
*01		6200 X	2590	-0-	-3610	-0-		2501	2	89	9		N	81	182	1			683

NOELKE 2																			
WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123																			
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222							N	-0-					118
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222							N	-0-					118
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222							N	-0-					118
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222							N	-0-					118
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222							N	-0-					118
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	4222							N	-0-					118

NOELKE A																			
WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166																			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					72
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					72
11		0	4	-0-	4	4		4	2				N	-0-					72
12		0	-0-	-0-	-0-	4		4					N	-0-					72
01		0	-0-	-0-	-0-	4		4					N	-0-					72

GARNER 12																			
WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690																			
08		1333 N	442	-0-	-891	-0-		442	2				N	-0-					274
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		1997	2				N	-0-					274
10		0	499	-0-	499	499		499	2				N	-0-					274
11		0	1724	-0-	1724	2223		1724	2				N	-0-					274
12		0	1252	-0-	1252	3475		1252	2				N	-0-					274
01		0	1162	-0-	1162	4637		1162	2				N	-0-					274

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 #:		2801	RRCID ->	291597	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9059 - 9155			
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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6				12
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	2	152	9	N	138				150
10	0	12	-0-	12	12	11	2	1	9	N	1				151
11	0	151	-0-	151	163	151	2			N	-0-				151
12	0	322	-0-	322	485	322	2			N	-0-				151
01	0	201	-0-	201	686	201	2			N	-0-				151

VAQUERO OPERATING				882776					CNTY: TERRELL						
SLAUGHTER 26				WELL #:	2	RRCID ->	188189	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8395 - 12312		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

BLACKSTONE SLAUGHTER				WELL #:	219H	RRCID ->	200178	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8873 - 13000		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

BLACKSTONE SLAUGHTER				WELL #:	4019	RRCID ->	250828	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8382 - 8724		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-				-0-
11	50 N	-0-	-0-	-50	-50					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-62					N	-0-				-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER				WELL #:	319H	RRCID ->	283379	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8496 - 11806		
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3				38
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2				40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0	52	-0-	52	52	50	1	2	9	N	2				42
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-				42
*01	52 N	-0-	-0-	-52	-52					N	-0-				42

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	484	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	N	17				1348
09	150	95	-0-	-55	-55	80	2	15	9	N	14				1362
10	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				1362
11	0	453	-0-	453	454	453	2			N	-0-				1362
*12	790 N	336	-0-	-454	-454			8	9	N	7				1369
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				1369

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN)		//CONT.//		82870 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
NOELKE A				WELL #: 2601	RRCID -> 211126	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8434 - 9000	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NOELKE 2				WELL #: 1403H	RRCID -> 289150	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8560 - 11123	
08	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	2365	2	19	9	N	17	245
09	2280 N	110	-0-	-2170	-0-	108	2	2	9	N	2	247
10	0	866	-0-	866	866	866	2			N	-0-	247
11	0	2568	-0-	2568	3434	2554	2	14	9	N	13	260
*12	3100 N	2255	-0-	-845	2589	2225	2	30	9	N	27	287
01	0	2127	-0-	2127	4716	2107	2	20	9	N	18	305

SHURLEY RANCH (STRAWN)				83458 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC				875310								
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			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
ANDERSON, B.				WELL #: 6	RRCID -> 112876	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	5995	PERF.	5771 - 5818	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	-0-
10	0	669	-0-	669	669	669	2			N	-0-	-0-
11	0	632	-0-	632	1301	632	2			N	-0-	-0-
12	0	593	-0-	593	1894	593	2			N	-0-	-0-
01	0	589	-0-	589	2483	589	2			N	-0-	-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY				266910								
WALKER, J. S.				WELL #: 2	RRCID -> 102332	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	5773 - 5800	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	61
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	61
10	0	526	-0-	526	526	526	3			N	-0-	61
11	1033 N	507	-0-	-526	-0-	507	3			N	-0-	61
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-	61
01	0	515	-0-	515	515	515	3			N	-0-	61

SILVER (CANYON)		//CONT.//		83594 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN				
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
JAMESON "H"				WELL #: 1	RRCID -> 100554	COMPL. DATE 08/16/1981	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 6014	- 6034		
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	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563							
WALKER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 116853	COMPL. DATE 03/28/1985	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 6207	- 6259		
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		19
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		19
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		19
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-		19
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		19
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		19
SIXTY-SEVEN (CANYON)				83873 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
OXY USA INC.				630591							
SHAW, VERDA				WELL #: 1	RRCID -> 290813	COMPL. DATE 09/09/1967	TOTAL DEPTH 7101	PERF. 6706	- 6810		
08	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		-0-
09	180 #	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-		-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
01	186 #	100	-0-	-86	-0-	100 2		N	-0-		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
NOELKE, W. M., EST.				WELL #: 43	RRCID -> 286585	COMPL. DATE 10/14/2018	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6650	- 6668		
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		-0-
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
NOELKE, W. M., EST.				WELL #: 44	RRCID -> 286586	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6644	- 6676		
08	217 #	110	-0-	-107	-0-	110 2		Y	-0-		-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-		-0-
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-		-0-
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-		-0-
01	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-		-0-
NOELKE, W. M., EST.				WELL #: 45	RRCID -> 286587	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6626	- 6657		
08	0	21	-0-	21	40	21 2		Y	-0-		-0-
09	75 R	35	-0-	-40	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
11	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		-0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100)		83873 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
OXY USA INC.		630591									
CRAWFORD, LETA D.		WELL #: 4		RRCID -> 291001		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 3150 - 3170			
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	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	

CRAWFORD, LETA D.		WELL #: 6		RRCID -> 291669		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3126 - 3156			
08	0 N	4	-0-	4 B	-12	4 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-8					
09	0	3	-0-	3 B	-1	3 2		N	-0-	-0-	
10	0	3	-0-	3 B	2	3 2		N	-0-	-0-	
11	0	3	-0-	3 B	5	3 2		N	-0-	-0-	
12	0	2	-0-	2 B	7	2 2		N	-0-	-0-	
01	0	2	-0-	2 B	9	2 2		N	-0-	-0-	

CRAWFORD, LETA D.		WELL #: 10		RRCID -> 291670		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3088 - 3112			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-34		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-6	CANCELLED UNDERAGE ->		-28					
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-6		N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-6		N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-6		N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-6		N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-6		N	-0-	-0-	

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					
08	267 N	267	-0-	-0-		267 2		N	-0-	91	
09	261 N	261	-0-	-0-		261 2		N	-0-	91	
10	0	228	-0-	228		228 2		N	-0-	91	
11	0	291	-0-	291		519 2		N	-0-	91	
12	0	296	-0-	296		815 2		N	-0-	91	
01	0	283	-0-	283		1098 2		N	-0-	91	

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306						CAPACITY		CNTY: SUTTON	
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 1		RRCID -> 052775		COMPL. DATE 01/03/1972		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
08	837 N	739	-0-	-98		739 2		N	-0-	-0-	
09	0	700	-0-	700		700 2		N	-0-	-0-	
10	1500 N	800	-0-	-700		800 2		N	-0-	-0-	
*11	796 N	796	-0-	-0-		796 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308						CAPACITY		CNTY: SUTTON	
SIMMONS A		WELL #: 2		RRCID -> 119300		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC.				188578							
CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	106760	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	6303 PERF. 5758 - 5769	
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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
THOMSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	019242	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5390 - 5535	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	-0-	
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 2		N	-0-	-0-	
10	0	485	-0-	485	485	485 2		N	-0-	-0-	
11	0	567	-0-	567	1052	567 2		N	-0-	-0-	
12	0	554	-0-	554	1606	554 2		N	-0-	-0-	
01	0	529	-0-	529	2135	529 2		N	-0-	-0-	
THOMSON HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	073542	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	5650 PERF. N/A	
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-	-0-	
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-	-0-	
10	0	150	-0-	150	150	150 2		N	-0-	-0-	
11	0	152	-0-	152	302	152 2		N	-0-	-0-	
12	0	148	-0-	148	450	148 2		N	-0-	-0-	
01	0	148	-0-	148	598	148 2		N	-0-	-0-	
THOMPSON HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	148159	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5371 - 5567	
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	-0-	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-	
10	0	712	-0-	712	712	712 2		N	-0-	-0-	
11	0	607	-0-	607	1319	607 2		N	-0-	-0-	
12	0	669	-0-	669	1988	669 2		N	-0-	-0-	
01	0	694	-0-	694	2682	694 2		N	-0-	-0-	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462							
MIERS A		WELL #:		1	RRCID ->	019236	COMPL. DATE	07/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5573 - 5734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A 82		WELL #:		2	RRCID ->	019237	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5352 - 5516	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-	
10	0	66	-0-	66	66	66 2		N	-0-	-0-	
11	0	53	-0-	53	119	53 2		N	-0-	-0-	
12	0	90	-0-	90	209	90 2		N	-0-	-0-	
01	0	83	-0-	83	292	83 2		N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462														
MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A														
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		217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10		0	83	-0-	83	83	83	2		N	-0-			-0-
11		0	67	-0-	67	150	67	2		N	-0-			-0-
12		0	61	-0-	61	211	61	2		N	-0-			-0-
01		0	88	-0-	88	299	88	2		N	-0-			-0-

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 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-

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 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-

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 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-

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 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 A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A														
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09	540	N	277	-0-	-263	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	0		318	-0-	318	318	318	2		N	-0-			-0-
11	0		272	-0-	272	590	272	2		N	-0-			-0-
12	0		233	-0-	233	823	233	2		N	-0-			-0-
01	0		190	-0-	190	1013	190	2		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
MIERS A		WELL #: 7		RRCID -> 059676		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-

WARD C		WELL #: 7		RRCID -> 101165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646		
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 C		WELL #: 6		RRCID -> 101166		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756		
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 C		WELL #: 9		RRCID -> 101611		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030		
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 C		WELL #: 10		RRCID -> 101612		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156		
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 C		WELL #: 8		RRCID -> 101729		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774		
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

MIERS A 82		WELL #: 8		RRCID -> 131504		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471		
08	961 N	278	-0-	-683	-0-	278	2	N	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-
10	0	360	-0-	360	360	360	2	N	-0-	-0-
11	0	310	-0-	310	670	310	2	N	-0-	-0-
12	0	296	-0-	296	966	296	2	N	-0-	-0-
01	0	252	-0-	252	1218	252	2	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530												
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-	-0-
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2			Y	-0-	-0-
10	0	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-	-0-
11	0	184	-0-	184	389	184	2			Y	-0-	-0-
12	0	241	-0-	241	630	241	2			Y	-0-	-0-
01	0	166	-0-	166	796	166	2			Y	-0-	-0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584												
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	-0-
10	0	110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-	-0-
11	0	80	-0-	80	190	80	2			Y	-0-	-0-
12	0	107	-0-	107	297	107	2			Y	-0-	-0-
01	0	101	-0-	101	398	101	2			Y	-0-	-0-

MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618												
08	1749 X	509	-0-	-1240	-0-	509	2			Y	-0-	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-	-0-
10	0	325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-	-0-
11	0	212	-0-	212	537	212	2			Y	-0-	-0-
12	0	89	-0-	89	626	89	2			Y	-0-	-0-
01	0	115	-0-	115	741	115	2			Y	-0-	-0-

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548												
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
10	0	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-	-0-
11	0	37	-0-	37	81	37	2			Y	-0-	-0-
12	0	32	-0-	32	113	32	2			Y	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	142	29	2			Y	-0-	-0-

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385												
08	1085 N	472	-0-	-613	-0-	472	2			Y	-0-	-0-
09	720 N	421	-0-	-299	-0-	421	2			Y	-0-	-0-
10	0	353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-	-0-
11	0	462	-0-	462	815	462	2			Y	-0-	-0-
12	0	625	-0-	625	1440	625	2			Y	-0-	-0-
01	0	357	-0-	357	1797	357	2			Y	-0-	-0-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446												
08	651 N	182	-0-	-469	-0-	182	2			Y	-0-	-0-
09	360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
10	0	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-	-0-
11	0	71	-0-	71	107	71	2			Y	-0-	-0-
12	0	116	-0-	116	223	116	2			Y	-0-	-0-
01	0	60	-0-	60	283	60	2			Y	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
MIERS A 82		WELL #:		16	RRCID ->	140329	COMPL. DATE	12/08/1991	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5163 - 5405	
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	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
09	510 N	286	-0-	-224	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
10	0	260	-0-	260	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
11	0	327	-0-	327	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
12	0	227	-0-	227	-0-	814 2		Y	-0-			-0-
01	0	249	-0-	249	-0-	1063 2		Y	-0-			-0-

MIERS A		WELL #:		8017	RRCID ->	141589	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5283 - 5493	
08	929 X	144	-0-	-785	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	113	-0-	-228	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	76	-0-	76	-0-	76 2		Y	-0-			-0-

WARD C		WELL #:		12	RRCID ->	142328	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 5593 - 6658	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WARD C		WELL #:		13	RRCID ->	142331	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 5587 - 6637	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WARD C		WELL #:		14	RRCID ->	142420	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5771 - 6667	
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 C		WELL #:		16	RRCID ->	142470	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5558 - 6564	
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 C		WELL #:		15	RRCID ->	142525	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5797 - 6685	
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		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
WARD C		WELL #: 17		RRCID -> 142852		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	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-

WARD C		WELL #: 18		RRCID -> 142853		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129		
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-

WARD C		WELL #: 19		RRCID -> 144180		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680		
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-

WARD C		WELL #: 20		RRCID -> 144181		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899		
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-

WARD C		WELL #: 23		RRCID -> 146973		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686		
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-

WARD C		WELL #: 24		RRCID -> 147213		COMPL. DATE 10/23/1993		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110

WARD C		WELL #: 21		RRCID -> 147216		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630		
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
WARD C		WELL #: 26		RRCID -> 147616		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	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-

WARD C		WELL #: 22		RRCID -> 147618		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654		
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-

WARD C		WELL #: 25		RRCID -> 147619		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872		
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-

WARD C		WELL #: 29		RRCID -> 147620		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

WARD C		WELL #: 27		RRCID -> 147865		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431		
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-

WARD C		WELL #: 28		RRCID -> 147866		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693		
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-

WARD C		WELL #: 30		RRCID -> 147867		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072		
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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
WARD C				WELL #: 32	RRCID -> 147931	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6051	- 6696						
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-

WARD C				WELL #: 33	RRCID -> 148271	COMPL. DATE 01/10/1994	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5558	- 6400						
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

WARD C				WELL #: 34	RRCID -> 148272	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 5890	- 6834						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

WARD C				WELL #: 31	RRCID -> 148663	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5729	- 6684						
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-

MIERS A				WELL #: 1515	RRCID -> 175899	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5235	- 5496						
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2				N	-0-				-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2				N	-0-				-0-
10	0	343	-0-	343	343	343 2				N	-0-				-0-
11	0	365	-0-	365	708	365 2				N	-0-				-0-
12	0	261	-0-	261	969	261 2				N	-0-				-0-
01	0	279	-0-	279	1248	279 2				N	-0-				-0-

MIERS A				WELL #: 1516	RRCID -> 177014	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5202	- 5400						
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2				N	-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2				N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2				N	-0-				-0-
11	0	18	-0-	18	18	18 2				N	-0-				-0-
12	0	42	-0-	42	60	42 2				N	-0-				-0-
01	0	21	-0-	21	81	21 2				N	-0-				-0-

MIERS A				WELL #: 1517	RRCID -> 179132	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5232	- 5497						
08	1670 X	389	-0-	-1281	-0-	389 2				N	-0-				-0-
09	600 N	306	-0-	-294	-0-	306 2				N	-0-				-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2				N	-0-				-0-
11	0	375	-0-	375	375	375 2				N	-0-				-0-
12	0	391	-0-	391	766	391 2				N	-0-				-0-
01	0	315	-0-	315	1081	315 2				N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
MIERS A		WELL #: 1518		RRCID -> 179135	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 5828	PERF. 5306	-	5469		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	238	-0-	238	238	238	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	262	-0-	262	500	262	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	345	-0-	345	845	345	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	203	-0-	203	1048	203	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS A		WELL #: 1519		RRCID -> 180546	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5290	-	5628		
08	837 N	423	-0-	-414	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	335	-0-	-415	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	502	-0-	502	502	502	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	428	-0-	428	930	428	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	283	-0-	283	1213	283	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	301	-0-	301	1514	301	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS A		WELL #: 1520		RRCID -> 181346	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 5745	PERF. 5232	-	5559		
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	14	-0-	14	29	14	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	88	-0-	88	117	88	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS A		WELL #: 1521		RRCID -> 182019	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5411	-	5642		
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	34	-0-	-506	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	89	-0-	89	89	89	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	129	-0-	129	218	129	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	258	-0-	258	476	258	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS A		WELL #: 1409		RRCID -> 182427	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 5779	PERF. 5197	-	5483		
08	1337 X	166	-0-	-1171	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	72	-0-	-228	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	42	-0-	42	42	42	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	119	-0-	119	161	119	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	184	-0-	184	345	184	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS A 82		WELL #: 18		RRCID -> 185580	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 5808	PERF. 5354	-	5572		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	79	-0-	79	139	79	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	70	-0-	70	209	70	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	24	-0-	24	233	24	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS A 82		WELL #: 19		RRCID -> 205889	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5399	-	5653		
08	527 N	363	-0-	-164	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	243	-0-	-207	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	304	-0-	304	304	304	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	158	-0-	158	462	158	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	216	-0-	216	678	216	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	163	-0-	163	841	163	2	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612												
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		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-

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934												
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-

SILVER OIL & GAS INC. 781880												
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677												
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798												
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			121
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			121
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3			121
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			121
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3			121
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			121

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844												
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			-0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774												
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3			-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	3			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			-0-
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7	3			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
HULL 121		WELL #: 4		RRCID -> 209122		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916			
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	341 N	118	-0-	-223	-0-	118	3	N	-0-		-0-
09	300 N	110	-0-	-190	-0-	110	3	N	-0-		-0-
10	0	113	-0-	113	113	113	3	N	-0-		-0-
11	0	105	-0-	105	218	105	3	N	-0-		-0-
*12	328 N	110	-0-	-218	-0-	110	3	N	-0-		-0-
01	0	82	-0-	82	82	82	3	N	-0-		-0-

HULL 121		WELL #: 3		RRCID -> 209163		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	75	-0-	75	75	75	3	N	-0-		-0-

HULL 121		WELL #: 2		RRCID -> 209164		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022			
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
10	0	189	-0-	189	189	189	3	N	-0-		-0-
11	0	176	-0-	176	365	176	3	N	-0-		-0-
*12	550 N	185	-0-	-365	-0-	185	3	N	-0-		-0-
01	0	138	-0-	138	138	138	3	N	-0-		-0-

HULL		WELL #: 9606		RRCID -> 214937		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5754			
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-

HULL		WELL #: 9605		RRCID -> 214938		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-

HULL 121		WELL #: 5		RRCID -> 214940		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920			
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	3	N	-0-		-0-
11	0	6	-0-	6	12	6	3	N	-0-		-0-
*12	18 N	6	-0-	-12	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	0	75	-0-	75	75	75	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.//	84646 500 875310	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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER				WELL #:	1	RRCID ->	019194	COMPL. DATE	12/28/1958	TOTAL DEPTH	5756 PERF. 5326 - 5398
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-	-0-
09	0	544	-0-	544	544	544	3		N	-0-	-0-
10	0	561	-0-	561	1105	561	3		N	-0-	-0-
11	0	547	-0-	547	1652	547	3		N	-0-	-0-
12	0	535	-0-	535	2187	535	3		N	-0-	-0-
01	0	525	-0-	525	2712	525	3		N	-0-	-0-

DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	019195	COMPL. DATE	07/16/1958	TOTAL DEPTH	5766 PERF. 5426 - 5631
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
09	0	42	-0-	42	42	42	3		N	-0-	-0-
10	0	49	-0-	49	91	49	3		N	-0-	-0-
11	0	46	-0-	46	137	46	3		N	-0-	-0-
12	0	43	-0-	43	180	43	3		N	-0-	-0-
01	0	22	-0-	22	202	22	3		N	-0-	-0-

DAVIS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	019196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5352 - 5768
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-	-0-
09	0	184	-0-	184	184	184	3		N	-0-	-0-
10	0	197	-0-	197	381	197	3		N	-0-	-0-
11	0	194	-0-	194	575	194	3		N	-0-	-0-
12	0	201	-0-	201	776	201	3		N	-0-	-0-
01	0	199	-0-	199	975	199	3		N	-0-	-0-

DAVIS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	019197	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	5935 PERF. 5492 - 5824
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
09	0	99	-0-	99	99	99	3		N	-0-	-0-
10	0	139	-0-	139	238	139	3		N	-0-	-0-
11	0	66	-0-	66	304	66	3		N	-0-	-0-
12	0	64	-0-	64	368	64	3		N	-0-	-0-
01	0	63	-0-	63	431	63	3		N	-0-	-0-

DAVIS "D"				WELL #:	1	RRCID ->	019199	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	5877 PERF. 5312 - 5877
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-	-0-
09	0	313	-0-	313	313	313	3		Y	-0-	-0-
10	0	345	-0-	345	658	345	3		Y	-0-	-0-
11	0	150	-0-	150	808	150	3		Y	-0-	-0-
12	0	83	-0-	83	891	83	3		Y	-0-	-0-
01	0	101	-0-	101	992	101	3		Y	-0-	-0-

DAVIS "E"				WELL #:	1	RRCID ->	019200	COMPL. DATE	06/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5374 - 5561
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-	-0-
09	0	28	-0-	28	28	28	3		N	-0-	-0-
10	0	72	-0-	72	100	72	3		N	-0-	-0-
11	0	18	-0-	18	118	18	3		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-	-0-

DAVIS "F"				WELL #:	1	RRCID ->	019201	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	5993 PERF. 5612 - 5868
08	0 N	-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	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	7	1	3		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY, E. M.		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019202		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 5479 - 5935	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
09	0	41	-0-	41	41	41	3	N	-0-	-0-	
10	0	45	-0-	45	86	45	3	N	-0-	-0-	
11	0	46	-0-	46	132	46	3	N	-0-	-0-	
12	0	36	-0-	36	168	36	3	N	-0-	-0-	
01	0	64	-0-	64	232	64	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019203		COMPL. DATE 11/11/1955		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5690 - 6056	
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
09	0	127	-0-	127	127	127	3	N	-0-	-0-	
10	0	154	-0-	154	281	154	3	N	-0-	-0-	
11	0	149	-0-	149	430	149	3	N	-0-	-0-	
12	0	152	-0-	152	582	152	3	N	-0-	-0-	
01	0	154	-0-	154	736	154	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019204		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 6345		PERF. 5506 - 5599	
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
09	0	51	-0-	51	51	51	3	N	-0-	-0-	
10	0	129	-0-	129	180	129	3	N	-0-	-0-	
11	0	158	-0-	158	338	158	3	N	-0-	-0-	
12	0	176	-0-	176	514	176	3	N	-0-	-0-	
01	0	163	-0-	163	677	163	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019205		COMPL. DATE 02/14/1956		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5700 - 6185	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
09	0	119	-0-	119	119	119	3	N	-0-	-0-	
10	0	114	-0-	114	233	114	3	N	-0-	-0-	
11	0	97	-0-	97	330	97	3	N	-0-	-0-	
12	0	107	-0-	107	437	107	3	N	-0-	-0-	
01	0	97	-0-	97	534	97	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019206		COMPL. DATE 12/13/1956		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6292 - 6500	
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
09	0	151	-0-	151	151	151	3	N	-0-	-0-	
10	0	160	-0-	160	311	160	3	N	-0-	-0-	
11	0	153	-0-	153	464	153	3	N	-0-	-0-	
12	0	154	-0-	154	618	154	3	N	-0-	-0-	
01	0	151	-0-	151	769	151	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 019207		COMPL. DATE 01/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5590 - 6260	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
09	0	41	-0-	41	41	41	3	N	-0-	-0-	
10	0	42	-0-	42	83	42	3	N	-0-	-0-	
11	0	42	-0-	42	125	42	3	N	-0-	-0-	
12	0	37	-0-	37	162	37	3	N	-0-	-0-	
01	0	32	-0-	32	194	32	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019208		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 6000 - 6670	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
09	0	10	-0-	10	10	10	3	N	-0-	-0-	
10	0	6	-0-	6	16	6	3	N	-0-	-0-	
11	0	13	-0-	13	29	13	3	N	-0-	-0-	
12	0	14	-0-	14	43	14	3	N	-0-	-0-	
01	0	44	-0-	44	87	44	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019211		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091			
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
09	0	88	-0-	88	88	88	3	N	-0-		-0-
10	0	88	-0-	88	176	88	3	N	-0-		-0-
11	0	84	-0-	84	260	84	3	N	-0-		-0-
12	0	82	-0-	82	342	82	3	N	-0-		-0-
01	0	72	-0-	72	414	72	3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 019213		COMPL. DATE 07/28/1958		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472			
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-
09	0	34	-0-	34	34	34	3	N	-0-		-0-
10	0	46	-0-	46	80	46	3	N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	131	51	3	N	-0-		-0-
12	0	59	-0-	59	190	59	3	N	-0-		-0-
01	0	52	-0-	52	242	52	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 1		RRCID -> 019215		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200			
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	57	-0-	57	57	57	3	N	-0-		-0-
11	0	79	-0-	79	136	79	3	N	-0-		-0-
12	0	83	-0-	83	219	83	3	N	-0-		-0-
01	0	84	-0-	84	303	84	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019219		COMPL. DATE 08/31/1958		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 5		RRCID -> 019221		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828			
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-
09	0	59	-0-	59	59	59	3	N	-0-		-0-
10	0	61	-0-	61	120	61	3	N	-0-		-0-
11	0	54	-0-	54	174	54	3	N	-0-		-0-
12	0	61	-0-	61	235	61	3	N	-0-		-0-
01	0	67	-0-	67	302	67	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 1		RRCID -> 019223		COMPL. DATE 04/26/1956		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750			
08	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-		-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	3	N	-0-		-0-
10	0	151	-0-	151	241	151	3	N	-0-		-0-
11	0	191	-0-	191	432	191	3	N	-0-		-0-
12	0	192	-0-	192	624	192	3	N	-0-		-0-
01	0	184	-0-	184	808	184	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

STEEN		WELL #:		2	RRCID ->	019224	COMPL. DATE	05/18/1956	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5514	-	5644		
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	0	141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
10	0	149	-0-	149	290	149	3			Y	-0-					-0-
11	0	141	-0-	141	431	141	3			Y	-0-					-0-
12	0	141	-0-	141	572	141	3			Y	-0-					-0-
01	0	148	-0-	148	720	148	3			Y	-0-					-0-

STEEN		WELL #:		3	RRCID ->	019225	COMPL. DATE	06/26/1957	TOTAL DEPTH	5883	PERF.	5443	-	5521		
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	0	55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
10	0	36	-0-	36	91	36	3			N	-0-					-0-
11	0	58	-0-	58	149	58	3			N	-0-					-0-
12	0	48	-0-	48	197	48	3			N	-0-					-0-
01	0	53	-0-	53	250	53	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #:		4	RRCID ->	019226	COMPL. DATE	10/06/1958	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5304	-	5342		
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	0	42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
10	0	58	-0-	58	100	58	3			N	-0-					-0-
11	0	65	-0-	65	165	65	3			N	-0-					-0-
12	0	64	-0-	64	229	64	3			N	-0-					-0-
01	0	67	-0-	67	296	67	3			N	-0-					-0-

THOMSON, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	019227	COMPL. DATE	07/15/1955	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5320	-	5350		
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	0	142	-0-	142	142	142	3			N	-0-					-0-
10	0	156	-0-	156	298	156	3			N	-0-					-0-
11	0	142	-0-	142	440	142	3			N	-0-					-0-
12	0	138	-0-	138	578	138	3			N	-0-					-0-
01	0	146	-0-	146	724	146	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	019228	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	5165	PERF.	4998	-	5038		
08	155 N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
09	0	129	-0-	129	129	12	1	117	3	N	-0-					-0-
10	0	164	-0-	164	293	15	1	149	3	N	-0-					-0-
11	0	144	-0-	144	437	13	1	131	3	N	-0-					-0-
12	0	138	-0-	138	575	13	1	125	3	N	-0-					-0-
01	0	122	-0-	122	697	12	1	110	3	N	-0-					-0-

THOMSON		WELL #:		1 F	RRCID ->	019233	COMPL. DATE	09/08/1954	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	5268	-	5328		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	0	151	-0-	151	151	151	3			N	-0-					-0-
10	0	160	-0-	160	311	160	3			N	-0-					-0-
11	0	151	-0-	151	462	151	3			N	-0-					-0-
12	0	152	-0-	152	614	152	3			N	-0-					-0-
01	0	152	-0-	152	766	152	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	019235	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6261	-	6434		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	0	94	-0-	94	94	94	3			N	-0-					-0-
10	0	92	-0-	92	186	92	3			N	-0-					-0-
11	0	87	-0-	87	273	87	3			N	-0-					-0-
12	0	91	-0-	91	364	91	3			N	-0-					-0-
01	0	95	-0-	95	459	95	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS, G. H.		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
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 #: 1		RRCID -> 019240		COMPL. DATE 05/01/1954		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5545 - 5700						
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			24
09	0	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-			24
10	0	50	-0-	50	94	50	3			Y	-0-			24
11	0	52	-0-	52	146	52	3			Y	-0-			24
12	0	60	-0-	60	206	60	3			Y	-0-			24
01	0	64	-0-	64	270	64	3			Y	-0-			24

WELL #: 1		RRCID -> 032907		COMPL. DATE 03/17/1964		TOTAL DEPTH 6920		PERF. N/A						
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	3	N	-0-			33
09	0	53	-0-	53	53	52	1	1	3	N	-0-			33
10	0	55	-0-	55	108	54	1	1	3	N	-0-			33
11	0	53	-0-	53	161	52	1	1	3	N	-0-			33
12	0	55	-0-	55	216	54	1	1	3	N	-0-			33
01	0	55	-0-	55	271	54	1	1	3	N	-0-			33

WELL #: 1122		RRCID -> 035906		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6881		PERF. N/A						
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	89	89	3			N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88	177	88	3			N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	267	90	3			N	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95	362	95	3			N	-0-			-0-
01	0	100	-0-	100	462	100	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 035908		COMPL. DATE 03/08/1965		TOTAL DEPTH 6775		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-

WELL #: 6		RRCID -> 055382		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 5938		PERF. N/A						
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-			-0-
09	0	261	-0-	261	261	261	3			N	-0-			-0-
10	0	277	-0-	277	538	277	3			N	-0-			-0-
11	0	285	-0-	285	823	285	3			N	-0-			-0-
12	0	284	-0-	284	1107	284	3			N	-0-			-0-
01	0	289	-0-	289	1396	289	3			N	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 055383		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 5950		PERF. N/A						
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
09	0	203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-			-0-
10	0	247	-0-	247	450	247	3			Y	-0-			-0-
11	0	253	-0-	253	703	253	3			Y	-0-			-0-
12	0	251	-0-	251	954	251	3			Y	-0-			-0-
01	0	262	-0-	262	1216	262	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 055741		COMPL. DATE 06/19/1973		TOTAL DEPTH 5942		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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 055743		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-
09	0	126	-0-	126	126	12	1	114	3	N	-0-
10	0	133	-0-	133	259	12	1	121	3	N	-0-
11	0	132	-0-	132	391	12	1	120	3	N	-0-
12	0	135	-0-	135	526	12	1	123	3	N	-0-
01	0	116	-0-	116	642	11	1	105	3	N	-0-

STEEN				WELL #: 7		RRCID -> 055860		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A	
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-	-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	3		N	-0-	-0-
10	0	72	-0-	72	130	72	3		N	-0-	-0-
11	0	81	-0-	81	211	81	3		N	-0-	-0-
12	0	80	-0-	80	291	80	3		N	-0-	-0-
01	0	68	-0-	68	359	68	3		N	-0-	-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 055893		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-	7
09	0	204	-0-	204	204	204	3		Y	-0-	7
10	0	190	-0-	190	394	190	3		Y	-0-	7
11	0	183	-0-	183	577	183	3		Y	-0-	7
12	0	188	-0-	188	765	188	3		Y	-0-	7
01	0	188	-0-	188	953	188	3		Y	-0-	7

DAVIS "A"				WELL #: 2		RRCID -> 055993		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-
09	0	19	-0-	19	19	19	3		N	-0-	-0-
10	0	21	-0-	21	40	21	3		N	-0-	-0-
11	0	19	-0-	19	59	19	3		N	-0-	-0-
12	0	18	-0-	18	77	18	3		N	-0-	-0-
01	0	18	-0-	18	95	18	3		N	-0-	-0-

DAVIS "D"				WELL #: 2		RRCID -> 056158		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A	
08	0 N	-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-

DAVIS				WELL #: 2		RRCID -> 056211		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-	-0-
09	0	80	-0-	80	80	80	3		Y	-0-	-0-
10	0	86	-0-	86	166	86	3		Y	-0-	-0-
11	0	94	-0-	94	260	94	3		Y	-0-	-0-
12	0	103	-0-	103	363	103	3		Y	-0-	-0-
01	0	107	-0-	107	470	107	3		Y	-0-	-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 6		RRCID -> 056907		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
09	0	47	-0-	47	47	47	3		N	-0-	-0-
10	0	45	-0-	45	92	45	3		N	-0-	-0-
11	0	69	-0-	69	161	69	3		N	-0-	-0-
12	0	53	-0-	53	214	53	3		N	-0-	-0-
01	0	28	-0-	28	242	28	3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
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

BERGER		WELL #: 2		RRCID -> 057193	COMPL. DATE 12/06/1973	TOTAL DEPTH 6730	PERF. N/A					
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	37 3		N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	76	39 3		N	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	116	40 3		N	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	155	39 3		N	-0-			-0-
01	0	46	-0-	46	201	46 3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 2		RRCID -> 057266	COMPL. DATE 01/03/1974	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A					
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
09	0	373	-0-	373	373	373 3		N	-0-			-0-
10	0	367	-0-	367	740	367 3		N	-0-			-0-
11	0	337	-0-	337	1077	337 3		N	-0-			-0-
12	0	354	-0-	354	1431	354 3		N	-0-			-0-
01	0	387	-0-	387	1818	385 3	2 9	N	2	2 8		-0-

WARD		WELL #: 2		RRCID -> 057267	COMPL. DATE 12/27/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A					
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09	0	152	-0-	152	152	152 3		N	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	302	150 3		N	-0-			-0-
11	0	141	-0-	141	443	141 3		N	-0-			-0-
12	0	142	-0-	142	585	142 3		N	-0-			-0-
01	0	147	-0-	147	732	147 3		N	-0-			-0-

THOMSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 057847	COMPL. DATE 02/25/1974	TOTAL DEPTH 5684	PERF. N/A					
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09	0	114	-0-	114	114	114 3		N	-0-			-0-
10	0	129	-0-	129	243	129 3		N	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	376	133 3		N	-0-			-0-
12	0	140	-0-	140	516	140 3		N	-0-			-0-
01	0	138	-0-	138	654	138 3		N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 7		RRCID -> 058420	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5917 - 6267					
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
09	0	33	-0-	33	33	33 3		N	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	64	31 3		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	96	32 3		N	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	132	36 3		N	-0-			-0-
01	0	16	-0-	16	148	16 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 9		RRCID -> 058474	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 5088 - 5626					
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-
09	0	187	-0-	187	187	187 3		N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	355	168 3		N	-0-			-0-
11	0	177	-0-	177	532	177 3		N	-0-			-0-
12	0	172	-0-	172	704	172 3		N	-0-			-0-
01	0	182	-0-	182	886	182 3		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 5		RRCID -> 058789	COMPL. DATE 06/06/1974	TOTAL DEPTH 5900	PERF. N/A					
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-			-0-
09	0	46	-0-	46	46	46 3		N	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78	124	78 3		N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	184	60 3		N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	237	53 3		N	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56	293	56 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 059329		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 6516		PERF. N/A		
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
09	0	218	-0-	218	218	218 3		N	-0-			-0-
10	0	223	-0-	223	441	223 3		N	-0-			-0-
11	0	215	-0-	215	656	215 3		N	-0-			-0-
12	0	218	-0-	218	874	218 3		N	-0-			-0-
01	0	222	-0-	222	1096	222 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 4		RRCID -> 059374		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 6650		PERF. N/A		
08	434 N	211	-0-	-223	-0-	211 3		N	-0-			-0-
09	0	164	-0-	164	164	164 3		N	-0-			-0-
10	0	409	-0-	409	573	409 3		N	-0-			-0-
11	0	399	-0-	399	972	399 3		N	-0-			-0-
12	0	287	-0-	287	1259	287 3		N	-0-			-0-
01	0	311	-0-	311	1570	311 3		N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 8		RRCID -> 059389		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 5598 - 6242		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	63 3		N	-0-			-0-
10	0	55	-0-	55	118	55 3		N	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	171	53 3		N	-0-			-0-
12	0	52	-0-	52	223	52 3		N	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	276	53 3		N	-0-			-0-

THOMSON "F"		WELL #: 2		RRCID -> 059531		COMPL. DATE 08/27/1974		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A		
08	837 N	695	-0-	-142	-0-	66 1	629 3	N	-0-			-0-
09	0	631	-0-	631	631	59 1	572 3	N	-0-			-0-
10	0	591	-0-	591	1222	54 1	537 3	N	-0-			-0-
11	0	563	-0-	563	1785	51 1	512 3	N	-0-			-0-
12	0	599	-0-	599	2384	55 1	544 3	N	-0-			-0-
01	0	650	-0-	650	3034	62 1	588 3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 059590		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A		
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-			-0-
09	0	319	-0-	319	319	319 3		N	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	648	329 3		N	-0-			-0-
11	0	311	-0-	311	959	311 3		N	-0-			-0-
12	0	308	-0-	308	1267	308 3		N	-0-			-0-
01	0	333	-0-	333	1600	333 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 3		RRCID -> 059859		COMPL. DATE 01/30/1988		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5557 - 6404		
08	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
09	0	266	-0-	266	266	266 3		Y	-0-			-0-
10	0	288	-0-	288	554	288 3		Y	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	776	222 3		Y	-0-			-0-
12	0	264	-0-	264	1040	264 3		Y	-0-			-0-
01	0	217	-0-	217	1257	217 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 10		RRCID -> 060118		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5829 - 6226		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38	38 3		N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	82	44 3		N	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	124	42 3		N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	154	30 3		N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	159	5 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 5		RRCID -> 060149		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	192	3	Y	-0-			-0-
09	0		204	-0-	204	204	3	Y	-0-			-0-
10	0		232	-0-	232	436	3	Y	-0-			-0-
11	0		220	-0-	220	656	3	Y	-0-			-0-
12	0		225	-0-	225	881	3	Y	-0-			-0-
01	0		231	-0-	231	1112	3	Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 6		RRCID -> 060260		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650				
08	5	N	5	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
09	0		4	-0-	4	4	3	N	-0-			-0-
10	0		5	-0-	5	9	3	N	-0-			-0-
11	0		5	-0-	5	14	3	N	-0-			-0-
12	0		5	-0-	5	19	3	N	-0-			-0-
01	0		5	-0-	5	24	3	N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 060713		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A				
08	496	N	480	-0-	-16	480	3	N	-0-			-0-
09	0		482	-0-	482	482	3	N	-0-			-0-
10	0		501	-0-	501	983	3	N	-0-			-0-
11	0		495	-0-	495	1478	3	N	-0-			-0-
12	0		520	-0-	520	1998	3	N	-0-			-0-
01	0		513	-0-	513	2511	3	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 061980		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482				
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-

MECKEL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 062006		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098				
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 062069		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612				
08	186	N	175	-0-	-11	175	3	Y	-0-			-0-
09	0		64	-0-	64	64	3	Y	-0-			-0-
10	0		176	-0-	176	240	3	Y	-0-			-0-
11	0		138	-0-	138	378	3	Y	-0-			-0-
12	0		132	-0-	132	510	3	Y	-0-			-0-
01	0		148	-0-	148	658	3	Y	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062457		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
08	36	N	36	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
09	0		35	-0-	35	35	3	N	-0-			-0-
10	0		37	-0-	37	72	3	N	-0-			-0-
11	0		41	-0-	41	113	3	N	-0-			-0-
12	0		41	-0-	41	154	3	N	-0-			-0-
01	0		46	-0-	46	200	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 8		RRCID -> 062650		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5735 - 6017		
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-	-0-	
09	0	11	-0-	11	11	11	3		N	-0-	-0-	
10	0	14	-0-	14	25	14	3		N	-0-	-0-	
11	0	18	-0-	18	43	18	3		N	-0-	-0-	
12	0	23	-0-	23	66	23	3		N	-0-	-0-	
01	0	22	-0-	22	88	22	3		N	-0-	-0-	

HALBERT				WELL #: 3		RRCID -> 062728		COMPL. DATE 06/27/1975		TOTAL DEPTH 7203 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-	

WARD				WELL #: 7		RRCID -> 068678		COMPL. DATE 04/17/1990		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376		
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	-0-	
09	0	72	-0-	72	72	72	3		N	-0-	-0-	
10	0	51	-0-	51	123	51	3		N	-0-	-0-	
11	0	31	-0-	31	154	31	3		N	-0-	-0-	
12	0	27	-0-	27	181	27	3		N	-0-	-0-	
01	0	26	-0-	26	207	26	3		N	-0-	-0-	

DEBERRY A				WELL #: 9		RRCID -> 068680		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-	-0-	
09	0	48	-0-	48	48	48	3		N	-0-	-0-	
10	0	47	-0-	47	95	47	3		N	-0-	-0-	
11	0	54	-0-	54	149	54	3		N	-0-	-0-	
12	0	73	-0-	73	222	73	3		N	-0-	-0-	
01	0	55	-0-	55	277	55	3		N	-0-	-0-	

DAVIS, G. H. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 073454		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3		Y	-0-	13	
09	0	195	-0-	195	195	195	3		Y	-0-	13	
10	0	215	-0-	215	410	215	3		Y	-0-	13	
11	0	181	-0-	181	591	181	3		Y	-0-	13	
12	0	165	-0-	165	756	165	3		Y	-0-	13	
01	0	172	-0-	172	928	172	3		Y	-0-	13	

STEEN				WELL #: 15		RRCID -> 075797		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-	
09	0	65	-0-	65	65	65	3		N	-0-	-0-	
10	0	83	-0-	83	148	83	3		N	-0-	-0-	
11	0	82	-0-	82	230	82	3		N	-0-	-0-	
12	0	67	-0-	67	297	67	3		N	-0-	-0-	
01	0	77	-0-	77	374	77	3		N	-0-	-0-	

STEEN				WELL #: 19		RRCID -> 076216		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619		
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-	-0-	
09	0	59	-0-	59	59	59	3		N	-0-	-0-	
10	0	27	-0-	27	86	27	3		N	-0-	-0-	
11	0	61	-0-	61	147	61	3		N	-0-	-0-	
12	0	67	-0-	67	214	67	3		N	-0-	-0-	
01	0	91	-0-	91	305	91	3		N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
STEEN		WELL #:		17	RRCID ->	076218	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5362 - 5671
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	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-		-0-
09	0	311	-0-	311	311	311	3		N	-0-		-0-
10	0	339	-0-	339	650	339	3		N	-0-		-0-
11	0	284	-0-	284	934	284	3		N	-0-		-0-
12	0	315	-0-	315	1249	315	3		N	-0-		-0-
01	0	390	-0-	390	1639	390	3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		18	RRCID ->	076929	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5340 - 5789
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
09	0	139	-0-	139	139	139	3		N	-0-		-0-
10	0	142	-0-	142	281	142	3		N	-0-		-0-
11	0	136	-0-	136	417	136	3		N	-0-		-0-
12	0	139	-0-	139	556	139	3		N	-0-		-0-
01	0	139	-0-	139	695	139	3		N	-0-		-0-

HALBERT, B. M.		WELL #:		2122	RRCID ->	078709	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6038 - 6865
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
09	0	92	-0-	92	92	92	3		N	-0-		-0-
10	0	103	-0-	103	195	103	3		N	-0-		-0-
*11	293 N	98	-0-	-195	-0-	98	3		N	-0-		-0-
12	0	101	-0-	101	101	101	3		N	-0-		-0-
01	0	101	-0-	101	202	101	3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		2	RRCID ->	078710	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5995 - 6882
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		15	RRCID ->	079721	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5538 - 5730
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-		-0-
09	0	238	-0-	238	238	238	3		N	-0-		-0-
10	0	247	-0-	247	485	247	3		N	-0-		-0-
11	0	246	-0-	246	731	246	3		N	-0-		-0-
12	0	256	-0-	256	987	256	3		N	-0-		-0-
01	0	262	-0-	262	1249	262	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		14	RRCID ->	079722	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5608 - 5738
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-		-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3		N	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	45	5	3		N	-0-		-0-
11	0	17	-0-	17	62	17	3		N	-0-		-0-
12	0	22	-0-	22	84	22	3		N	-0-		-0-
01	0	33	-0-	33	117	33	3		N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	080112	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5502 - 5936
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 18		RRCID -> 080163		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-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-

MECKEL		WELL #: 17		RRCID -> 080164		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768								
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	0	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
10	0	18	-0-	18	39	18	3			N	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	59	20	3			N	-0-					-0-
12	0	21	-0-	21	80	21	3			N	-0-					-0-
01	0	26	-0-	26	106	26	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 080319		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3		RRCID -> 080337		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862								
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	0	140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-
10	0	148	-0-	148	288	148	3			N	-0-					-0-
11	0	142	-0-	142	430	142	3			N	-0-					-0-
12	0	143	-0-	143	573	143	3			N	-0-					-0-
01	0	143	-0-	143	716	143	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 080510		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125								
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	0	169	-0-	169	169	169	3			N	-0-					-0-
10	0	163	-0-	163	332	163	3			N	-0-					-0-
11	0	156	-0-	156	488	156	3			N	-0-					-0-
12	0	164	-0-	164	652	164	3			N	-0-					-0-
01	0	152	-0-	152	804	152	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084734		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808								
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-

BERGER		WELL #: 5		RRCID -> 085438		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325								
08	806 N	609	-0-	-197	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
09	0	775	-0-	775	775	775	3			Y	-0-					-0-
10	0	786	-0-	786	1561	786	3			Y	-0-					-0-
11	0	625	-0-	625	2186	625	3			Y	-0-					-0-
12	0	643	-0-	643	2829	643	3			Y	-0-					-0-
01	0	743	-0-	743	3572	743	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 6		RRCID -> 085439		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5665 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-				-0-
09	0	301	-0-	301	301	301	3			Y	-0-				-0-
10	0	309	-0-	309	610	309	3			Y	-0-				-0-
11	0	282	-0-	282	892	282	3			Y	-0-				-0-
12	0	278	-0-	278	1170	278	3			Y	-0-				-0-
01	0	258	-0-	258	1428	258	3			Y	-0-				-0-

HALBERT		WELL #: 5		RRCID -> 085949		COMPL. DATE 11/24/1987		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6082 - 7180					
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-				-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	3			N	-0-				-0-
10	0	76	-0-	76	129	76	3			N	-0-				-0-
11	0	81	-0-	81	210	81	3			N	-0-				-0-
12	0	77	-0-	77	287	77	3			N	-0-				-0-
01	0	80	-0-	80	367	80	3			N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 088024		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6270 - 7000					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3		RRCID -> 088026		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6323 - 7305					
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
09	0	126	-0-	126	126	126	3			N	-0-				-0-
10	0	116	-0-	116	242	116	3			N	-0-				-0-
11	0	107	-0-	107	349	107	3			N	-0-				-0-
12	0	124	-0-	124	473	124	3			N	-0-				-0-
01	0	135	-0-	135	608	135	3			N	-0-				-0-

WARD		WELL #: 8		RRCID -> 090456		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 5625 - 6490					
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-				-0-
09	0	501	-0-	501	501	501	3			N	-0-				-0-
10	0	510	-0-	510	1011	510	3			N	-0-				-0-
11	0	490	-0-	490	1501	490	3			N	-0-				-0-
12	0	459	-0-	459	1960	459	3			N	-0-				-0-
01	0	487	-0-	487	2447	487	3			N	-0-				-0-

BERGER		WELL #: 4		RRCID -> 090677		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5588 - 6290					
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				-0-
09	0	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-				-0-
10	0	76	-0-	76	151	76	3			N	-0-				-0-
11	0	69	-0-	69	220	69	3			N	-0-				-0-
12	0	71	-0-	71	291	71	3			N	-0-				-0-
01	0	75	-0-	75	366	75	3			N	-0-				-0-

BARTON		WELL #: 3		RRCID -> 091624		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 5597 - 6326					
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-				-0-
09	0	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-				-0-
10	0	126	-0-	126	251	126	3			N	-0-				-0-
11	0	125	-0-	125	376	125	3			N	-0-				-0-
12	0	122	-0-	122	498	122	3			N	-0-				-0-
01	0	130	-0-	130	628	130	3			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT				WELL #:	6	RRCID ->	091625	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6052	-	6991	
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	0	135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					-0-
10	0	160	-0-	160	295	160	3			N	-0-					-0-
11	0	149	-0-	149	444	149	3			N	-0-					-0-
12	0	164	-0-	164	608	164	3			N	-0-					-0-
01	0	164	-0-	164	772	164	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D"				WELL #:	3	RRCID ->	091626	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5347	-	5860	
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	0	342	-0-	342	342	342	3			N	-0-					-0-
10	0	350	-0-	350	692	350	3			N	-0-					-0-
11	0	338	-0-	338	1030	338	3			N	-0-					-0-
12	0	346	-0-	346	1376	346	3			N	-0-					-0-
01	0	346	-0-	346	1722	346	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091627	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6016	-	6324	
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	0	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
10	0	140	-0-	140	246	140	3			N	-0-					-0-
11	0	143	-0-	143	389	143	3			N	-0-					-0-
12	0	143	-0-	143	532	143	3			N	-0-					-0-
01	0	146	-0-	146	678	146	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	091629	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6015	-	6692	
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	0	249	-0-	249	249	249	3			N	-0-					-0-
10	0	238	-0-	238	487	238	3			N	-0-					-0-
11	0	218	-0-	218	705	218	3			N	-0-					-0-
12	0	229	-0-	229	934	229	3			N	-0-					-0-
01	0	232	-0-	232	1166	232	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	3			N	-0-					-0-
09	0	89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					-0-
10	0	92	-0-	92	181	92	3			N	-0-					-0-
11	0	89	-0-	89	270	89	3			N	-0-					-0-
12	0	77	-0-	77	347	77	3			N	-0-					-0-
01	0	56	-0-	56	403	56	3			N	-0-					-0-

HULL				WELL #:	4	RRCID ->	094515	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5614	-	5803	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	4	RRCID ->	094517	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	6994	-	7090	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	0	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-
10	0	93	-0-	93	207	93	3			N	-0-					-0-
11	0	102	-0-	102	309	102	3			N	-0-					-0-
12	0	134	-0-	134	443	134	3			N	-0-					-0-
01	0	141	-0-	141	584	141	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
SIMMONS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 094518		COMPL. DATE 04/03/1971		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6298 - 6926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6		RRCID -> 094519		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 6234 - 7044				
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	87	3			N	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	161	74	3			N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	229	68	3			N	-0-			-0-
12	0	79	-0-	79	308	79	3			N	-0-			-0-
01	0	85	-0-	85	393	85	3			N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 3		RRCID -> 096180		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 5693 - 6597				
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
09	0	192	-0-	192	192	192	3			Y	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246	438	246	3			Y	-0-			-0-
11	0	252	-0-	252	690	252	3			Y	-0-			-0-
12	0	254	-0-	254	944	254	3			Y	-0-			-0-
01	0	253	-0-	253	1197	253	3			Y	-0-			-0-

HULL		WELL #: 5		RRCID -> 096827		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 6272		PERF. 5731 - 5985				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09	0	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	63	32	3			N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	96	33	3			N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	127	31	3			N	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	158	31	3			N	-0-			-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 3122		RRCID -> 098721		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6142 - 6876				
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	49	49	3			N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	113	64	3			N	-0-			-0-
*11	508 N	395	-0-	-113	-0-	394	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	0	247	-0-	247	247	247	3			N	-0-			-0-
01	0	74	-0-	74	321	74	3			N	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 099093		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5385 - 6014				
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	222	143	3			Y	-0-			-0-
11	0	87	-0-	87	309	87	3			Y	-0-			-0-
12	0	88	-0-	88	397	88	3			Y	-0-			-0-
01	0	132	-0-	132	529	132	3			Y	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 099542		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5674 - 5795				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 101583		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 6231 - 6623		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
09	0	36	-0-	36	36	36	3	N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	75	39	3	N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	107	32	3	N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	137	30	3	N	-0-			-0-
01	0	37	-0-	37	174	37	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 103328		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5390 - 5878		
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3	N	-0-			-0-
09	0	179	-0-	179	179	179	3	N	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202	381	202	3	N	-0-			-0-
11	0	195	-0-	195	576	195	3	N	-0-			-0-
12	0	194	-0-	194	770	194	3	N	-0-			-0-
01	0	198	-0-	198	968	198	3	N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 4		RRCID -> 103394		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5743 - 5974		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
09	0	46	-0-	46	46	46	3	N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	94	48	3	N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	125	31	3	N	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29	154	29	3	N	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	185	31	3	N	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 7		RRCID -> 103395		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5880 - 6085		
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
09	0	108	-0-	108	108	108	3	Y	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	223	115	3	Y	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	297	74	3	Y	-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	410	113	3	Y	-0-			-0-
01	0	114	-0-	114	524	114	3	Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 9		RRCID -> 104000		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 6028 - 6390		
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-			-0-
09	0	318	-0-	318	318	318	3	N	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	647	329	3	N	-0-			-0-
11	0	320	-0-	320	967	320	3	N	-0-			-0-
12	0	328	-0-	328	1295	328	3	N	-0-			-0-
01	0	321	-0-	321	1616	321	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 16		RRCID -> 108650		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 5125 - 5453		
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-			-0-
09	0	181	-0-	181	181	181	3	N	-0-			-0-
10	0	285	-0-	285	466	285	3	N	-0-			-0-
11	0	454	-0-	454	920	454	3	N	-0-			-0-
12	0	479	-0-	479	1399	479	3	N	-0-			-0-
01	0	513	-0-	513	1912	513	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 108732		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5701 - 6464		
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	N	-0-			-0-
09	0	308	-0-	308	308	308	3	N	-0-			-0-
10	0	317	-0-	317	625	317	3	N	-0-			-0-
11	0	303	-0-	303	928	303	3	N	-0-			-0-
12	0	307	-0-	307	1235	307	3	N	-0-			-0-
01	0	306	-0-	306	1541	306	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

M	O	ALLOW CODE	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2023

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	0		32	-0-	32	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	64	32	32	3			Y	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	95	31	31	3			Y	-0-					-0-
12	0		31	-0-	31	126	31	31	3			Y	-0-					-0-
01	0		32	-0-	32	158	32	32	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

08	186	N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	0		170	-0-	170	170	170	170	3			N	-0-					-0-
10	0		172	-0-	172	342	172	172	3			N	-0-					-0-
11	0		165	-0-	165	507	165	165	3			N	-0-					-0-
12	0		169	-0-	169	676	169	169	3			N	-0-					-0-
01	0		170	-0-	170	846	170	170	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

08	248	N	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	0		242	-0-	242	242	242	242	3			N	-0-					-0-
10	0		240	-0-	240	482	240	240	3			N	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233	715	233	233	3			N	-0-					-0-
12	0		240	-0-	240	955	240	240	3			N	-0-					-0-
01	0		240	-0-	240	1195	240	240	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	0		66	-0-	66	66	66	66	3			N	-0-					-0-
10	0		73	-0-	73	139	73	73	3			N	-0-					-0-
11	0		71	-0-	71	210	71	71	3			N	-0-					-0-
12	0		68	-0-	68	278	68	68	3			N	-0-					-0-
01	0		71	-0-	71	349	71	71	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

08	341	N	320	-0-	-21	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	0		332	-0-	332	332	332	332	3			N	-0-					-0-
10	0		344	-0-	344	676	344	344	3			N	-0-					-0-
11	0		304	-0-	304	980	304	304	3			N	-0-					-0-
12	0		302	-0-	302	1282	302	302	3			N	-0-					-0-
01	0		350	-0-	350	1632	350	350	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 4	RRCID -> 126257	COMPL. DATE 12/23/1987	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5381	-		5751							
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	0	6	-0-	6	11	6	3			N	-0-					-0-
11	0	5	-0-	5	16	5	3			N	-0-					-0-
12	0	5	-0-	5	21	5	3			N	-0-					-0-
01	0	6	-0-	6	27	6	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 21R	RRCID -> 126461	COMPL. DATE 01/28/1988	TOTAL DEPTH 6213	PERF. 5195	-		5550							
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	0	305	-0-	305	305	305	3			N	-0-					-0-
10	0	324	-0-	324	629	324	3			N	-0-					-0-
11	0	307	-0-	307	936	307	3			N	-0-					-0-
12	0	302	-0-	302	1238	302	3			N	-0-					-0-
01	0	319	-0-	319	1557	319	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 24	RRCID -> 126793	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5207	-		5911							
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	0	531	-0-	531	531	531	3			N	-0-					-0-
10	0	548	-0-	548	1079	548	3			N	-0-					-0-
11	0	511	-0-	511	1590	511	3			N	-0-					-0-
12	0	516	-0-	516	2106	516	3			N	-0-					-0-
01	0	520	-0-	520	2626	520	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 19	RRCID -> 126946	COMPL. DATE 03/13/1988	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5072	-		5720							
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	0	278	-0-	278	278	278	3			N	-0-					-0-
10	0	298	-0-	298	576	298	3			N	-0-					-0-
11	0	299	-0-	299	875	299	3			N	-0-					-0-
12	0	313	-0-	313	1188	313	3			N	-0-					-0-
01	0	313	-0-	313	1501	313	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	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	0	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
10	0	83	-0-	83	165	83	3			N	-0-					-0-
11	0	82	-0-	82	247	82	3			N	-0-					-0-
12	0	83	-0-	83	330	83	3			N	-0-					-0-
01	0	84	-0-	84	414	84	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E"		WELL #: 3	RRCID -> 132648	COMPL. DATE 11/02/1989	TOTAL DEPTH 6348	PERF. 5551	-		6194							
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	0	134	-0-	134	134	134	3			N	-0-					-0-
10	0	228	-0-	228	362	228	3			N	-0-					-0-
11	0	265	-0-	265	627	265	3			N	-0-					-0-
12	0	291	-0-	291	918	291	3			N	-0-					-0-
01	0	257	-0-	257	1175	257	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	4	RRCID ->	132649	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5446 -	5982	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	4	RRCID ->	133118	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5263 -	5561	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	49	49	3		Y	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	95	46	3		Y	-0-			-0-
11	0	36	-0-	36	131	36	3		Y	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	164	33	3		Y	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	198	34	3		Y	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:	4	RRCID ->	133119	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5416 -	5650	
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	0	201	-0-	201	201	201	3		N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	408	207	3		N	-0-			-0-
11	0	225	-0-	225	633	225	3		N	-0-			-0-
12	0	231	-0-	231	864	231	3		N	-0-			-0-
01	0	228	-0-	228	1092	228	3		N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #:	4	RRCID ->	133120	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5503 -	6148	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	147	3		N	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163	310	163	3		N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	468	158	3		N	-0-			-0-
12	0	169	-0-	169	637	169	3		N	-0-			-0-
01	0	185	-0-	185	822	185	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:	4	RRCID ->	133262	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5858 -	6768	
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	0	291	-0-	291	291	291	3		N	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302	593	302	3		N	-0-			-0-
11	0	293	-0-	293	886	293	3		N	-0-			-0-
12	0	303	-0-	303	1189	303	3		N	-0-			-0-
01	0	293	-0-	293	1482	293	3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:	2T	RRCID ->	133607	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5385 -	5742	
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09	0	436	-0-	436	436	436	3		N	-0-			-0-
10	0	324	-0-	324	760	324	3		N	-0-			-0-
11	0	393	-0-	393	1153	393	3		N	-0-			-0-
12	0	507	-0-	507	1660	507	3		N	-0-			-0-
01	0	525	-0-	525	2185	525	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:	13	RRCID ->	133608	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5828 -	6750	
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	0	151	-0-	151	151	151	3		N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	300	149	3		N	-0-			-0-
11	0	137	-0-	137	437	137	3		N	-0-			-0-
12	0	136	-0-	136	573	136	3		N	-0-			-0-
01	0	137	-0-	137	710	137	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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
WARD		WELL #: 14		RRCID -> 133609	COMPL. DATE 02/05/1990	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5816	- 6698			
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	21	-0-	21	47	21	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	21	-0-	21	68	21	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	22	-0-	22	90	22	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	26	-0-	26	116	26	3	N	-0-	-0-	-0-
WARD		WELL #: 17		RRCID -> 133610	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5651	- 6508			
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	8	-0-	8	13	8	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	7	-0-	7	20	7	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	6	-0-	6	26	6	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	6	-0-	6	32	6	3	N	-0-	-0-	-0-
WARD		WELL #: 16		RRCID -> 133989	COMPL. DATE 02/07/1990	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5520	- 6403			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	18	-0-	18	38	18	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	20	-0-	20	58	20	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	20	-0-	20	78	20	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	20	-0-	20	98	20	3	N	-0-	-0-	-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 134305	COMPL. DATE 08/23/1999	TOTAL DEPTH 6673	PERF. 5835	- 6465			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	69	-0-	69	69	69	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	75	-0-	75	144	75	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	68	-0-	68	212	68	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	75	-0-	75	287	75	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	92	-0-	92	379	92	3	N	-0-	-0-	-0-
STEEN		WELL #: 26		RRCID -> 134354	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5336	- 5720			
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	573	-0-	573	573	573	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	609	-0-	609	1182	609	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	584	-0-	584	1766	584	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	525	-0-	525	2291	525	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	652	-0-	652	2943	652	3	N	-0-	-0-	-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 134373	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5572	- 6332			
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	112	-0-	112	214	112	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	108	-0-	108	322	108	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	112	-0-	112	434	112	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	120	-0-	120	554	120	3	N	-0-	-0-	-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 134436	COMPL. DATE 04/08/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5519	- 6192			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	101	-0-	101	101	101	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	105	-0-	105	206	105	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	103	-0-	103	309	103	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	105	-0-	105	414	105	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	104	-0-	104	518	104	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		WELL #:	3	RRCID ->	134437	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5631 -	6335	
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-				-0-
09	0	369	-0-	369	369	369	3	N	-0-				-0-
10	0	371	-0-	371	740	371	3	N	-0-				-0-
11	0	351	-0-	351	1091	351	3	N	-0-				-0-
12	0	358	-0-	358	1449	358	3	N	-0-				-0-
01	0	361	-0-	361	1810	361	3	N	-0-				-0-
DAVIS "A"		WELL #:	5	RRCID ->	134489	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5345 -	5838	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-				-0-
09	0	335	-0-	335	335	335	3	N	-0-				-0-
10	0	357	-0-	357	692	357	3	N	-0-				-0-
11	0	349	-0-	349	1041	349	3	N	-0-				-0-
12	0	359	-0-	359	1400	359	3	N	-0-				-0-
01	0	373	-0-	373	1773	373	3	N	-0-				-0-
DAVIS "A"		WELL #:	6	RRCID ->	134490	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5343 -	5713	
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3	N	-0-				-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-				-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	3	N	-0-				-0-
11	0	2	-0-	2	6	2	3	N	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2	8	2	3	N	-0-				-0-
01	0	2	-0-	2	10	2	3	N	-0-				-0-
DEBERRY "A"		WELL #:	21	RRCID ->	134491	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5574 -	6305	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-				-0-
09	0	86	-0-	86	86	86	3	N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	176	90	3	N	-0-				-0-
11	0	87	-0-	87	263	87	3	N	-0-				-0-
12	0	92	-0-	92	355	92	3	N	-0-				-0-
01	0	88	-0-	88	443	88	3	N	-0-				-0-
DEBERRY "A"		WELL #:	17	RRCID ->	134492	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5661 -	6386	
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3	N	-0-				-0-
09	0	612	-0-	612	612	612	3	N	-0-				-0-
10	0	641	-0-	641	1253	641	3	N	-0-				-0-
11	0	598	-0-	598	1851	598	3	N	-0-				-0-
12	0	452	-0-	452	2303	452	3	N	-0-				-0-
01	0	645	-0-	645	2948	645	3	N	-0-				-0-
DEBERRY "A"		WELL #:	20	RRCID ->	134493	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5571 -	6242	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-				-0-
09	0	75	-0-	75	75	75	3	N	-0-				-0-
10	0	76	-0-	76	151	76	3	N	-0-				-0-
11	0	78	-0-	78	229	78	3	N	-0-				-0-
12	0	77	-0-	77	306	77	3	N	-0-				-0-
01	0	78	-0-	78	384	78	3	N	-0-				-0-
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	134494	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5742 -	6187	
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	N	-0-				-0-
09	0	304	-0-	304	304	304	3	N	-0-				-0-
10	0	116	-0-	116	420	116	3	N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	420			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	420			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	420			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								

		WELL #: 25		RRCID -> 134495		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5294 - 5764						
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
09	0	313	-0-	313	313	313	3			Y	-0-					-0-
10	0	290	-0-	290	603	290	3			Y	-0-					-0-
11	0	263	-0-	263	866	263	3			Y	-0-					-0-
12	0	260	-0-	260	1126	260	3			Y	-0-					-0-
01	0	251	-0-	251	1377	251	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 134817		COMPL. DATE 04/28/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5412 - 6029						
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	0	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
10	0	125	-0-	125	231	125	3			N	-0-					-0-
11	0	130	-0-	130	361	130	3			N	-0-					-0-
12	0	136	-0-	136	497	136	3			N	-0-					-0-
01	0	135	-0-	135	632	135	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 134818		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6308		PERF. 5495 - 6000						
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	0	47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	113	66	3			N	-0-					-0-
11	0	71	-0-	71	184	71	3			N	-0-					-0-
12	0	75	-0-	75	259	75	3			N	-0-					-0-
01	0	77	-0-	77	336	77	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 8		RRCID -> 134825		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5439 - 6088						
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	0	489	-0-	489	489	489	3			N	-0-					-0-
10	0	490	-0-	490	979	490	3			N	-0-					-0-
11	0	589	-0-	589	1568	589	3			N	-0-					-0-
12	0	529	-0-	529	2097	529	3			N	-0-					-0-
01	0	589	-0-	589	2686	589	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135111		COMPL. DATE 05/18/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5687 - 6084						
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 135112		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5715 - 6474						
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	0	391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					-0-
10	0	362	-0-	362	753	362	3			N	-0-					-0-
11	0	367	-0-	367	1120	367	3			N	-0-					-0-
12	0	399	-0-	399	1519	399	3			N	-0-					-0-
01	0	366	-0-	366	1885	366	3			N	-0-					-0-

BARTON		WELL #: 5		RRCID -> 135165		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5735 - 6568						
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	0	381	-0-	381	381	381	3			N	-0-					-0-
10	0	405	-0-	405	786	405	3			N	-0-					-0-
11	0	407	-0-	407	1193	407	3			N	-0-					-0-
12	0	412	-0-	412	1605	412	3			N	-0-					-0-
01	0	391	-0-	391	1996	391	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 8		RRCID -> 135166		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5569 - 6234						
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					-0-
10	0	104	-0-	104	215	104	3			N	-0-					-0-
11	0	102	-0-	102	317	102	3			N	-0-					-0-
12	0	113	-0-	113	430	113	3			N	-0-					-0-
01	0	84	-0-	84	514	84	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 10		RRCID -> 135204		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5626 - 6427						
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	0	216	-0-	216	216	216	3			N	-0-					-0-
10	0	204	-0-	204	420	204	3			N	-0-					-0-
11	0	198	-0-	198	618	198	3			N	-0-					-0-
12	0	198	-0-	198	816	198	3			N	-0-					-0-
01	0	209	-0-	209	1025	209	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 5		RRCID -> 135205		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5587 - 6237						
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	0	196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					-0-
10	0	189	-0-	189	385	189	3			Y	-0-					-0-
11	0	138	-0-	138	523	138	3			Y	-0-					-0-
12	0	260	-0-	260	783	260	3			Y	-0-					-0-
01	0	280	-0-	280	1063	280	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135206		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5577 - 6233						
08	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	0	159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					-0-
10	0	277	-0-	277	436	277	3			N	-0-					-0-
11	0	156	-0-	156	592	156	3			N	-0-					-0-
12	0	91	-0-	91	683	91	3			N	-0-					-0-
01	0	95	-0-	95	778	95	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 12		RRCID -> 135211		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5623 - 6342						
08	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	0	273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					-0-
10	0	280	-0-	280	553	280	3			Y	-0-					-0-
11	0	276	-0-	276	829	276	3			Y	-0-					-0-
12	0	266	-0-	266	1095	266	3			Y	-0-					-0-
01	0	267	-0-	267	1362	267	3			Y	-0-					-0-

BARTON		WELL #: 6		RRCID -> 135212		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5687 - 6494						
08	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	0	169	-0-	169	169	169	3			N	-0-					-0-
10	0	133	-0-	133	302	133	3			N	-0-					-0-
11	0	132	-0-	132	434	132	3			N	-0-					-0-
12	0	164	-0-	164	598	164	3			N	-0-					-0-
01	0	115	-0-	115	713	115	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 6		RRCID -> 135232		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5542 - 6016						
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	0	175	-0-	175	175	175	3			N	-0-					-0-
10	0	194	-0-	194	369	194	3			N	-0-					-0-
11	0	192	-0-	192	561	192	3			N	-0-					-0-
12	0	191	-0-	191	752	191	3			N	-0-					-0-
01	0	195	-0-	195	947	195	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	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
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135267	COMPL. DATE 07/07/1990	TOTAL DEPTH 6558	PERF. 5575	-	6292							
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	0	276	-0-	276	276	276	3			N	-0-					-0-
10	0	300	-0-	300	576	300	3			N	-0-					-0-
11	0	299	-0-	299	875	299	3			N	-0-					-0-
12	0	285	-0-	285	1160	285	3			N	-0-					-0-
01	0	283	-0-	283	1443	282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135319	COMPL. DATE 06/24/1990	TOTAL DEPTH 6554	PERF. 5560	-	6285							
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	0	232	-0-	232	232	232	3			Y	-0-					-0-
10	0	218	-0-	218	450	218	3			Y	-0-					-0-
11	0	213	-0-	213	663	213	3			Y	-0-					-0-
12	0	214	-0-	214	877	214	3			Y	-0-					-0-
01	0	215	-0-	215	1092	215	3			Y	-0-					-0-
DEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 135352	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5618	-	6031							
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	0	224	-0-	224	224	224	3			N	-0-					-0-
10	0	242	-0-	242	466	242	3			N	-0-					-0-
11	0	235	-0-	235	701	235	3			N	-0-					-0-
12	0	240	-0-	240	941	240	3			N	-0-					-0-
01	0	238	-0-	238	1179	238	3			N	-0-					-0-
DEBERRY		WELL #: 7		RRCID -> 135356	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 6321	PERF. 5557	-	6142							
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	0	132	-0-	132	132	132	3			N	-0-					-0-
10	0	134	-0-	134	266	134	3			N	-0-					-0-
11	0	131	-0-	131	397	131	3			N	-0-					-0-
12	0	133	-0-	133	530	133	3			N	-0-					-0-
01	0	141	-0-	141	671	141	3			N	-0-					-0-
BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407	COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5616	-	6376							
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	0	128	-0-	128	128	128	3			N	-0-					-0-
10	0	137	-0-	137	265	137	3			N	-0-					-0-
11	0	134	-0-	134	399	134	3			N	-0-					-0-
12	0	132	-0-	132	531	132	3			N	-0-					-0-
01	0	128	-0-	128	659	128	3			N	-0-					-0-
BERGER		WELL #: 11		RRCID -> 135451	COMPL. DATE 07/18/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5928	-	6320							
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	0	485	-0-	485	485	485	3			N	-0-					-0-
10	0	534	-0-	534	1019	534	3			N	-0-					-0-
11	0	535	-0-	535	1554	535	3			N	-0-					-0-
12	0	601	-0-	601	2155	601	3			N	-0-					-0-
01	0	628	-0-	628	2783	628	3			N	-0-					-0-
BARTON		WELL #: 8		RRCID -> 135586	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 5725	-	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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #:	9	RRCID ->	135587	COMPL. DATE	07/25/1990	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	5748 - 6477	
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	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
09	0	76	-0-	76	76	76 3		N	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	150	74 3		N	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69	219	69 3		N	-0-			-0-
12	0	70	-0-	70	289	70 3		N	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	329	40 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:	15	RRCID ->	135588	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5654 - 6398	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
09	0	371	-0-	371	371	371 3		Y	-0-			-0-
10	0	350	-0-	350	721	350 3		Y	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	1044	323 3		Y	-0-			-0-
12	0	318	-0-	318	1362	318 3		Y	-0-			-0-
01	0	311	-0-	311	1673	311 3		Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #:	9	RRCID ->	135607	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	5600 - 6330	
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
09	0	460	-0-	460	460	460 3		N	-0-			-0-
10	0	499	-0-	499	959	499 3		N	-0-			-0-
11	0	462	-0-	462	1421	462 3		N	-0-			-0-
12	0	494	-0-	494	1915	494 3		N	-0-			-0-
01	0	498	-0-	498	2413	498 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	18	RRCID ->	136369	COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5704 - 6467	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
09	0	339	-0-	339	339	339 3		N	-0-			-0-
10	0	347	-0-	347	686	347 3		N	-0-			-0-
11	0	335	-0-	335	1021	335 3		N	-0-			-0-
12	0	345	-0-	345	1366	345 3		N	-0-			-0-
01	0	354	-0-	354	1720	354 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	19	RRCID ->	136370	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	5639 - 6334	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09	0	153	-0-	153	153	153 3		N	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161	314	161 3		N	-0-			-0-
11	0	155	-0-	155	469	155 3		N	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157	626	157 3		N	-0-			-0-
01	0	156	-0-	156	782	156 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	136372	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5603 - 6183	
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
09	0	33	-0-	33	33	33 3		N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	81	48 3		N	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	125	44 3		N	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38	163	38 3		N	-0-			-0-
01	0	39	-0-	39	202	39 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) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	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
WARD		WELL #:		19	RRCID ->	136376	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5686	-	6478		
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	0	268	-0-	268	268	268	3			N	-0-					-0-
10	0	270	-0-	270	538	270	3			N	-0-					-0-
11	0	244	-0-	244	782	244	3			N	-0-					-0-
12	0	238	-0-	238	1020	238	3			N	-0-					-0-
01	0	280	-0-	280	1300	280	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #:		18	RRCID ->	136780	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5581	-	6363		
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	0	56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
10	0	54	-0-	54	110	54	3			N	-0-					-0-
11	0	52	-0-	52	162	52	3			N	-0-					-0-
12	0	55	-0-	55	217	55	3			N	-0-					-0-
01	0	53	-0-	53	270	53	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #:		20	RRCID ->	136785	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5644	-	6483		
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	0	229	-0-	229	229	229	3			N	-0-					-0-
10	0	231	-0-	231	460	231	3			N	-0-					-0-
11	0	234	-0-	234	694	234	3			N	-0-					-0-
12	0	257	-0-	257	951	257	3			N	-0-					-0-
01	0	227	-0-	227	1178	227	3			N	-0-					-0-
WARD, J. W. -118-		WELL #:		5	RRCID ->	136789	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5774	-	6651		
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	0	77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					-0-
10	0	49	-0-	49	126	49	3			N	-0-					-0-
11	0	38	-0-	38	164	38	3			N	-0-					-0-
12	0	36	-0-	36	200	36	3			N	-0-					-0-
01	0	34	-0-	34	234	34	3			N	-0-					-0-
DAVIS "E"		WELL #:		5	RRCID ->	136790	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5449	-	5696		
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	0	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-
10	0	159	-0-	159	253	159	3			Y	-0-					-0-
11	0	181	-0-	181	434	181	3			Y	-0-					-0-
12	0	192	-0-	192	626	192	3			Y	-0-					-0-
01	0	191	-0-	191	817	191	3			Y	-0-					-0-
WARD		WELL #:		22	RRCID ->	137111	COMPL. DATE	01/13/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5666	-	6565		
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
10	0	6	-0-	6	10	6	3			N	-0-					-0-
11	0	6	-0-	6	16	6	3			N	-0-					-0-
12	0	6	-0-	6	22	6	3			N	-0-					-0-
01	0	7	-0-	7	29	7	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #:		23	RRCID ->	137112	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5560	-	6456		
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	0	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-					-0-
10	0	144	-0-	144	287	144	3			N	-0-					-0-
11	0	137	-0-	137	424	137	3			N	-0-					-0-
12	0	141	-0-	141	565	141	3			N	-0-					-0-
01	0	146	-0-	146	711	146	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137512		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			-0-
09	0	54	-0-	54	54	54	3			-0-
10	0	148	-0-	148	202	148	3			-0-
11	0	116	-0-	116	318	116	3			-0-
12	0	111	-0-	111	429	111	3			-0-
01	0	124	-0-	124	553	124	3			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 31		RRCID -> 137917		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602		
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			-0-
09	0	435	-0-	435	435	435	3			-0-
10	0	429	-0-	429	864	429	3			-0-
11	0	413	-0-	413	1277	413	3			-0-
12	0	410	-0-	410	1687	410	3			-0-
01	0	431	-0-	431	2118	431	3			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 26		RRCID -> 137919		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-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-

HALBERT, B. M.		WELL #: 4122		RRCID -> 137921		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654		
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-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138250		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585		
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			-0-
09	0	31	-0-	31	31	31	3			-0-
10	0	31	-0-	31	62	31	3			-0-
11	0	540	-0-	540	602	540	3			-0-
12	0	94	-0-	94	696	94	3			-0-
01	0	73	-0-	73	769	73	3			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 10		RRCID -> 138251		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	3			-0-
10	0	26	-0-	26	41	26	3			-0-
11	0	26	-0-	26	67	26	3			-0-
12	0	26	-0-	26	93	26	3			-0-
01	0	26	-0-	26	119	26	3			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY "A"		WELL #: 30		RRCID -> 138254		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023										

DEBERRY "A"		WELL #: 24		RRCID -> 138585		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297		
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-
09	0	106	-0-	106	106	106	3	N	-0-	-0-
10	0	110	-0-	110	216	110	3	N	-0-	-0-
11	0	105	-0-	105	321	105	3	N	-0-	-0-
12	0	107	-0-	107	428	107	3	N	-0-	-0-
01	0	107	-0-	107	535	107	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 25		RRCID -> 138586		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-
09	0	316	-0-	316	316	316	3	N	-0-	-0-
10	0	329	-0-	329	645	329	3	N	-0-	-0-
11	0	317	-0-	317	962	317	3	N	-0-	-0-
12	0	323	-0-	323	1285	323	3	N	-0-	-0-
01	0	324	-0-	324	1609	324	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138587		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
09	0	72	-0-	72	72	72	3	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 29		RRCID -> 138589		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 33		RRCID -> 138591		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5725 - 6487		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-		-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	3		N	-0-		-0-
10	0	66	-0-	66	126	66	3		N	-0-		-0-
11	0	77	-0-	77	203	77	3		N	-0-		-0-
12	0	82	-0-	82	285	82	3		N	-0-		-0-
01	0	87	-0-	87	372	87	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 36		RRCID -> 139013		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 5852 - 6349		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
09	0	27	-0-	27	27	27	3		N	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	42	15	3		N	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	58	16	3		N	-0-		-0-
12	0	18	-0-	18	76	18	3		N	-0-		-0-
01	0	19	-0-	19	95	19	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 25		RRCID -> 139370		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5600 - 6472		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-		-0-
09	0	308	-0-	308	308	308	3		Y	-0-		-0-
10	0	254	-0-	254	562	254	3		Y	-0-		-0-
11	0	228	-0-	228	790	228	3		Y	-0-		-0-
12	0	227	-0-	227	1017	227	3		Y	-0-		-0-
01	0	224	-0-	224	1241	224	3		Y	-0-		-0-

HALBERT		WELL #: 7		RRCID -> 139380		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6006 - 6990		
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
09	0	222	-0-	222	222	222	3		N	-0-		-0-
10	0	255	-0-	255	477	255	3		N	-0-		-0-
11	0	250	-0-	250	727	250	3		N	-0-		-0-
12	0	257	-0-	257	984	257	3		N	-0-		-0-
01	0	257	-0-	257	1241	257	3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 28		RRCID -> 139383		COMPL. DATE 05/27/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5292 - 5626		
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3		N	-0-		-0-
09	0	595	-0-	595	595	595	3		N	-0-		-0-
10	0	626	-0-	626	1221	626	3		N	-0-		-0-
11	0	594	-0-	594	1815	594	3		N	-0-		-0-
12	0	598	-0-	598	2413	598	3		N	-0-		-0-
01	0	608	-0-	608	3021	608	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 27		RRCID -> 139384		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5092 - 5424		
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-			-0-
09	0	250	-0-	250	250	250	3	Y	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	508	258	3	Y	-0-			-0-
11	0	226	-0-	226	734	226	3	Y	-0-			-0-
12	0	210	-0-	210	944	210	3	Y	-0-			-0-
01	0	211	-0-	211	1155	211	3	Y	-0-			-0-
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139617		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5744 - 6558		
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-			-0-
09	0	117	-0-	117	117	117	3	Y	-0-			-0-
10	0	328	-0-	328	445	328	3	Y	-0-			-0-
11	0	257	-0-	257	702	257	3	Y	-0-			-0-
12	0	245	-0-	245	947	245	3	Y	-0-			-0-
01	0	275	-0-	275	1222	275	3	Y	-0-			-0-
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139623		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6353 - 6644		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	56	56	3	N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	122	66	3	N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	184	62	3	N	-0-			-0-
12	0	63	-0-	63	247	63	3	N	-0-			-0-
01	0	63	-0-	63	310	63	3	N	-0-			-0-
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139635		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 6447		PERF. 5854 - 6264		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
09	0	66	-0-	66	66	66	3	N	-0-			-0-
10	0	66	-0-	66	132	66	3	N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	194	62	3	N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	258	64	3	N	-0-			-0-
01	0	35	-0-	35	293	35	3	N	-0-			-0-
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139640		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5790 - 6326		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 39		RRCID -> 139648		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6046 - 6117		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6		RRCID -> 139747		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5811 - 6253		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	3	N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	16	7	3	N	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	25	9	3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
01	0	16	-0-	16	41	16	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD		WELL #: 26		RRCID -> 139979		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5468 - 6300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	68	-0-	68	68	68	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	68	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	143	-0-	143	211	143	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	157	-0-	157	368	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	155	-0-	155	523	155	3	N	-0-	-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-	-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-

DEBERRY "A"		WELL #: 34		RRCID -> 140009		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5843 - 6593	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	58	-0-	58	118	58	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	53	-0-	53	171	53	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	52	-0-	52	223	52	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	33	-0-	33	256	33	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 140215		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7142 - 7248	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-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-

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

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140320		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5924 - 6634	
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	55	-0-	55	105	55	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	53	-0-	53	158	53	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	57	-0-	57	215	57	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	56	-0-	56	271	56	3	N	-0-	-0-	-0-

HALBERT		WELL #: 8		RRCID -> 140322		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 6081 - 7120	
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	118	-0-	118	118	118	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	113	-0-	113	231	113	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	106	-0-	106	337	106	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	109	-0-	109	446	109	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	112	-0-	112	558	112	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WARD		WELL #: 24		RRCID -> 140379		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450						
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

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-

BERGER		WELL #: 13		RRCID -> 141405		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198						
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-				-0-
09	0	320	-0-	320	-0-	320	3		N	-0-				-0-
10	0	331	-0-	331	-0-	651	3		N	-0-				-0-
11	0	321	-0-	321	-0-	972	3		N	-0-				-0-
12	0	326	-0-	326	-0-	1298	3		N	-0-				-0-
01	0	329	-0-	329	-0-	1627	3		N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #: 21		RRCID -> 144246		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 144865		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
12	0	1	-0-	1	-0-	1	3		Y	-0-				13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				13

DAVIS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 144872		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650						
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-				-0-
09	0	106	-0-	106	-0-	106	3		N	-0-				-0-
10	0	94	-0-	94	-0-	200	3		N	-0-				-0-
11	0	134	-0-	134	-0-	334	3		N	-0-				-0-
12	0	119	-0-	119	-0-	453	3		N	-0-				-0-
01	0	106	-0-	106	-0-	559	3		N	-0-				-0-

DAVIS "F"		WELL #: 5		RRCID -> 144873		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742						
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
09	0	128	-0-	128	-0-	128	3		N	-0-				-0-
10	0	144	-0-	144	-0-	272	3		N	-0-				-0-
11	0	152	-0-	152	-0-	424	3		N	-0-				-0-
12	0	169	-0-	169	-0-	593	3		N	-0-				-0-
01	0	159	-0-	159	-0-	752	3		N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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

WARD		WELL #: 21		RRCID ->	145799	COMPL. DATE	05/30/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5816 - 6704	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
09	0	71	-0-	71	71	71	3	N	-0-	-0-	
10	0	74	-0-	74	145	74	3	N	-0-	-0-	
11	0	68	-0-	68	213	68	3	N	-0-	-0-	
12	0	72	-0-	72	285	72	3	N	-0-	-0-	
01	0	72	-0-	72	357	72	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 30		RRCID ->	145870	COMPL. DATE	05/23/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5288 - 5778	
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	
09	0	102	-0-	102	102	102	3	Y	-0-	-0-	
10	0	105	-0-	105	207	105	3	Y	-0-	-0-	
11	0	116	-0-	116	323	116	3	Y	-0-	-0-	
12	0	91	-0-	91	414	91	3	Y	-0-	-0-	
01	0	92	-0-	92	506	92	3	Y	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 29		RRCID ->	145929	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5376 - 5620	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-	-0-	
09	0	337	-0-	337	337	337	3	Y	-0-	-0-	
10	0	410	-0-	410	747	410	3	Y	-0-	-0-	
11	0	420	-0-	420	1167	420	3	Y	-0-	-0-	
12	0	416	-0-	416	1583	416	3	Y	-0-	-0-	
01	0	436	-0-	436	2019	436	3	Y	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 20		RRCID ->	145930	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5282 - 5744	
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	Y	-0-	-0-	
09	0	391	-0-	391	391	391	3	Y	-0-	-0-	
10	0	417	-0-	417	808	417	3	Y	-0-	-0-	
11	0	389	-0-	389	1197	389	3	Y	-0-	-0-	
12	0	389	-0-	389	1586	389	3	Y	-0-	-0-	
01	0	340	-0-	340	1926	340	3	Y	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 28		RRCID ->	145951	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5694 - 6452	
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
09	0	156	-0-	156	156	156	3	N	-0-	-0-	
10	0	172	-0-	172	328	172	3	N	-0-	-0-	
11	0	171	-0-	171	499	171	3	N	-0-	-0-	
12	0	173	-0-	173	672	173	3	N	-0-	-0-	
01	0	176	-0-	176	848	176	3	N	-0-	-0-	

WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID ->	145978	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5746 - 6658	
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
09	0	187	-0-	187	187	187	3	N	-0-	-0-	
10	0	184	-0-	184	371	184	3	N	-0-	-0-	
11	0	155	-0-	155	526	155	3	N	-0-	-0-	
12	0	154	-0-	154	680	154	3	N	-0-	-0-	
01	0	158	-0-	158	838	158	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID ->	146055	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5328 - 5822	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
09	0	214	-0-	214	214	214	3	N	-0-	-0-	
10	0	225	-0-	225	439	225	3	N	-0-	-0-	
11	0	216	-0-	216	655	216	3	N	-0-	-0-	
12	0	187	-0-	187	842	187	3	N	-0-	-0-	
01	0	32	-0-	32	874	32	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DAVIS		WELL #: 7		RRCID -> 146076	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5592	-		5970		
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	Y	-0-		-0-	
09	0	151	-0-	151	151	151	3	Y	-0-		-0-	
10	0	158	-0-	158	309	158	3	Y	-0-		-0-	
11	0	154	-0-	154	463	154	3	Y	-0-		-0-	
12	0	157	-0-	157	620	157	3	Y	-0-		-0-	
01	0	155	-0-	155	775	155	3	Y	-0-		-0-	

DAVIS		WELL #: 5		RRCID -> 146398	COMPL. DATE 06/22/1993	TOTAL DEPTH 5990	PERF. 5328	-		5758		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
09	0	36	-0-	36	36	36	3	N	-0-		-0-	
10	0	43	-0-	43	79	43	3	N	-0-		-0-	
11	0	42	-0-	42	121	42	3	N	-0-		-0-	
12	0	31	-0-	31	152	31	3	N	-0-		-0-	
01	0	39	-0-	39	191	39	3	N	-0-		-0-	

WARD, J. W. -118-		WELL #: 7		RRCID -> 146562	COMPL. DATE 06/13/1993	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5684	-		6512		
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
09	0	169	-0-	169	169	169	3	N	-0-		-0-	
10	0	240	-0-	240	409	240	3	N	-0-		-0-	
11	0	227	-0-	227	636	227	3	N	-0-		-0-	
12	0	181	-0-	181	817	181	3	N	-0-		-0-	
01	0	166	-0-	166	983	166	3	N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #: 31		RRCID -> 146914	COMPL. DATE 09/02/1993	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5126	-		5468		
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-		-0-	
09	0	428	-0-	428	428	428	3	N	-0-		-0-	
10	0	453	-0-	453	881	453	3	N	-0-		-0-	
11	0	433	-0-	433	1314	433	3	N	-0-		-0-	
12	0	436	-0-	436	1750	436	3	N	-0-		-0-	
01	0	442	-0-	442	2192	442	3	N	-0-		-0-	

BERGER		WELL #: 14		RRCID -> 146956	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5610	-		6287		
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3	N	-0-		-0-	
09	0	750	-0-	750	750	750	3	N	-0-		-0-	
10	0	744	-0-	744	1494	744	3	N	-0-		-0-	
11	0	697	-0-	697	2191	697	3	N	-0-		-0-	
12	0	664	-0-	664	2855	664	3	N	-0-		-0-	
01	0	763	-0-	763	3618	763	3	N	-0-		-0-	

DAVIS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 147112	COMPL. DATE 09/19/1993	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5324	-		5822		
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
09	0	150	-0-	150	150	150	3	N	-0-		-0-	
10	0	146	-0-	146	296	146	3	N	-0-		-0-	
11	0	139	-0-	139	435	139	3	N	-0-		-0-	
12	0	138	-0-	138	573	138	3	N	-0-		-0-	
01	0	136	-0-	136	709	136	3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #: 23		RRCID -> 147178	COMPL. DATE 12/28/1996	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5543	-		6014		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-		-0-	
09	0	17	-0-	17	17	17	3	Y	-0-		-0-	
10	0	21	-0-	21	38	21	3	Y	-0-		-0-	
11	0	29	-0-	29	67	29	3	Y	-0-		-0-	
12	0	23	-0-	23	90	23	3	Y	-0-		-0-	
01	0	15	-0-	15	105	15	3	Y	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		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
WARD		WELL #: 29		RRCID -> 147218		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5678		-		6592		
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	0	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					-0-
10	0	122	-0-	122	235	122	3			N	-0-					-0-
11	0	117	-0-	117	352	117	3			N	-0-					-0-
12	0	122	-0-	122	474	122	3			N	-0-					-0-
01	0	117	-0-	117	591	117	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 30		RRCID -> 148636		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 5646		-		6571		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	0	77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					-0-
10	0	86	-0-	86	163	86	3			N	-0-					-0-
11	0	72	-0-	72	235	72	3			N	-0-					-0-
12	0	68	-0-	68	303	68	3			N	-0-					-0-
01	0	80	-0-	80	383	80	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 31		RRCID -> 148637		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 5392		-		6238		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	0	66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
10	0	80	-0-	80	146	80	3			N	-0-					-0-
11	0	84	-0-	84	230	84	3			N	-0-					-0-
12	0	87	-0-	87	317	87	3			N	-0-					-0-
01	0	88	-0-	88	405	88	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 32		RRCID -> 148639		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5562		-		6367		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	0	232	-0-	232	232	232	3			Y	-0-					-0-
10	0	265	-0-	265	497	265	3			Y	-0-					-0-
11	0	250	-0-	250	747	250	3			Y	-0-					-0-
12	0	257	-0-	257	1004	257	3			Y	-0-					-0-
01	0	264	-0-	264	1268	264	3			Y	-0-					-0-
WARD		WELL #: 34		RRCID -> 148644		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5671		-		6539		
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	0	350	-0-	350	350	350	3			N	-0-					-0-
10	0	350	-0-	350	700	350	3			N	-0-					-0-
11	0	339	-0-	339	1039	339	3			N	-0-					-0-
12	0	352	-0-	352	1391	352	3			N	-0-					-0-
01	0	363	-0-	363	1754	363	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 37		RRCID -> 148646		COMPL. DATE 01/30/1994		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 5522		-		6326		
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	3			Y	-0-					-0-
10	0	79	-0-	79	152	79	3			Y	-0-					-0-
11	0	61	-0-	61	213	61	3			Y	-0-					-0-
12	0	72	-0-	72	285	72	3			Y	-0-					-0-
01	0	59	-0-	59	344	59	3			Y	-0-					-0-
WARD		WELL #: 35		RRCID -> 148730		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5576		-		6340		
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
09	0	493	-0-	493	493	493	3			Y	-0-					-0-
10	0	563	-0-	563	1056	563	3			Y	-0-					-0-
11	0	533	-0-	533	1589	533	3			Y	-0-					-0-
12	0	545	-0-	545	2134	545	3			Y	-0-					-0-
01	0	561	-0-	561	2695	561	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 8		RRCID -> 148797		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 6293		PERF. 5493 - 6148					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-				-0-
10	0	61	-0-	61	87	61	3			Y	-0-				-0-
11	0	76	-0-	76	163	76	3			Y	-0-				-0-
12	0	69	-0-	69	232	69	3			Y	-0-				-0-
01	0	76	-0-	76	308	76	3			Y	-0-				-0-

WARD		WELL #: 36		RRCID -> 148798		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 5549 - 6350					
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-				-0-
09	0	342	-0-	342	342	342	3			N	-0-				-0-
10	0	351	-0-	351	693	351	3			N	-0-				-0-
11	0	333	-0-	333	1026	333	3			N	-0-				-0-
12	0	341	-0-	341	1367	341	3			N	-0-				-0-
01	0	353	-0-	353	1720	353	3			N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #: 7		RRCID -> 149150		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5443 - 5945					
08	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-				-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-				-0-
10	0	12	-0-	12	21	12	3			N	-0-				-0-
11	0	11	-0-	11	32	11	3			N	-0-				-0-
12	0	8	-0-	8	40	8	3			N	-0-				-0-
01	0	14	-0-	14	54	14	3			N	-0-				-0-

DAVIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 149178		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6232		PERF. 5537 - 6116					
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-				-0-
10	0	143	-0-	143	222	143	3			Y	-0-				-0-
11	0	87	-0-	87	309	87	3			Y	-0-				-0-
12	0	88	-0-	88	397	88	3			Y	-0-				-0-
01	0	132	-0-	132	529	132	3			Y	-0-				-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 149399		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5304 - 5755					
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			Y	-0-				28
09	0	913	-0-	913	913	913	3			Y	-0-				28
10	0	925	-0-	925	1838	925	3			Y	-0-				28
11	0	840	-0-	840	2678	840	3			Y	-0-				28
12	0	865	-0-	865	3543	865	3			Y	-0-				28
01	0	877	-0-	877	4420	877	3			Y	-0-				28

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-

BERGER		WELL #: 16		RRCID -> 149528		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5510 - 6282					
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
09	0	152	-0-	152	152	152	3			N	-0-				-0-
10	0	161	-0-	161	313	161	3			N	-0-				-0-
11	0	156	-0-	156	469	156	3			N	-0-				-0-
12	0	153	-0-	153	622	153	3			N	-0-				-0-
01	0	163	-0-	163	785	163	3			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #:	17	RRCID ->	149532	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	5616 - 6290		
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	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-	
09	0	245	-0-	245	245	245 3		Y	-0-			-0-	
10	0	258	-0-	258	503	258 3		Y	-0-			-0-	
11	0	250	-0-	250	753	250 3		Y	-0-			-0-	
12	0	257	-0-	257	1010	257 3		Y	-0-			-0-	
01	0	261	-0-	261	1271	261 3		Y	-0-			-0-	

DAVIS				WELL #:	6	RRCID ->	149537	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5400 - 5772
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-			-0-	
09	0	129	-0-	129	129	129 3		Y	-0-			-0-	
10	0	137	-0-	137	266	137 3		Y	-0-			-0-	
11	0	151	-0-	151	417	151 3		Y	-0-			-0-	
12	0	165	-0-	165	582	165 3		Y	-0-			-0-	
01	0	172	-0-	172	754	172 3		Y	-0-			-0-	

DAVIS				WELL #:	8	RRCID ->	149538	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	5420 - 5779
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-	
09	0	188	-0-	188	188	188 3		N	-0-			-0-	
10	0	192	-0-	192	380	192 3		N	-0-			-0-	
11	0	186	-0-	186	566	186 3		N	-0-			-0-	
12	0	190	-0-	190	756	190 3		N	-0-			-0-	
01	0	180	-0-	180	936	180 3		N	-0-			-0-	

DAVIS "F"				WELL #:	6	RRCID ->	149539	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5520 - 5729
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-	
09	0	32	-0-	32	32	32 3		Y	-0-			-0-	
10	0	32	-0-	32	64	32 3		Y	-0-			-0-	
11	0	31	-0-	31	95	31 3		Y	-0-			-0-	
12	0	31	-0-	31	126	31 3		Y	-0-			-0-	
01	0	32	-0-	32	158	32 3		Y	-0-			-0-	

WARD				WELL #:	33	RRCID ->	149540	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5697 - 6491
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			-0-	
09	0	34	-0-	34	34	34 3		N	-0-			-0-	
10	0	46	-0-	46	80	46 3		N	-0-			-0-	
11	0	47	-0-	47	127	47 3		N	-0-			-0-	
12	0	46	-0-	46	173	46 3		N	-0-			-0-	
01	0	43	-0-	43	216	43 3		N	-0-			-0-	

BERGER				WELL #:	15	RRCID ->	149555	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5518 - 6298
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		Y	-0-			-0-	
09	0	287	-0-	287	287	287 3		Y	-0-			-0-	
10	0	291	-0-	291	578	291 3		Y	-0-			-0-	
11	0	470	-0-	470	1048	470 3		Y	-0-			-0-	
12	0	451	-0-	451	1499	451 3		Y	-0-			-0-	
01	0	473	-0-	473	1972	473 3		Y	-0-			-0-	

BERGER				WELL #:	18	RRCID ->	149556	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5536 - 6262
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-			-0-	
09	0	660	-0-	660	660	660 3		Y	-0-			-0-	
10	0	670	-0-	670	1330	670 3		Y	-0-			-0-	
11	0	532	-0-	532	1862	532 3		Y	-0-			-0-	
12	0	521	-0-	521	2383	521 3		Y	-0-			-0-	
01	0	507	-0-	507	2890	507 3		Y	-0-			-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20		RRCID -> 149557		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5638		-		6360				
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	0	516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-
10	0	530	-0-	530	1046	530	3			Y	-0-					-0-
11	0	511	-0-	511	1557	511	3			Y	-0-					-0-
12	0	499	-0-	499	2056	499	3			Y	-0-					-0-
01	0	500	-0-	500	2556	500	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 9		RRCID -> 149620		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 5952		-		6900				
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	0	554	-0-	554	554	554	3			N	-0-					-0-
10	0	578	-0-	578	1132	578	3			N	-0-					-0-
11	0	555	-0-	555	1687	555	3			N	-0-					-0-
12	0	573	-0-	573	2260	573	3			N	-0-					-0-
01	0	576	-0-	576	2836	576	3			N	-0-					-0-

WELL #: 26		RRCID -> 149626		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5368		-		5720				
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	0	144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					-0-
10	0	185	-0-	185	329	185	3			N	-0-					-0-
11	0	184	-0-	184	513	184	3			N	-0-					-0-
12	0	190	-0-	190	703	190	3			N	-0-					-0-
01	0	189	-0-	189	892	189	3			N	-0-					-0-

WELL #: 27		RRCID -> 149630		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5324		-		5718				
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	0	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					-0-
10	0	141	-0-	141	268	141	3			Y	-0-					-0-
11	0	145	-0-	145	413	145	3			Y	-0-					-0-
12	0	151	-0-	151	564	151	3			Y	-0-					-0-
01	0	148	-0-	148	712	148	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 34		RRCID -> 149631		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5294		-		5514				
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	0	504	-0-	504	504	504	3			N	-0-					-0-
10	0	523	-0-	523	1027	523	3			N	-0-					-0-
11	0	487	-0-	487	1514	487	3			N	-0-					-0-
12	0	507	-0-	507	2021	507	3			N	-0-					-0-
01	0	501	-0-	501	2522	501	3			N	-0-					-0-

WELL #: 25		RRCID -> 150018		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 5917		PERF. 5382		-		5780				
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
10	0	71	-0-	71	135	71	3			Y	-0-					-0-
11	0	73	-0-	73	208	73	3			Y	-0-					-0-
12	0	76	-0-	76	284	76	3			Y	-0-					-0-
01	0	75	-0-	75	359	75	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 9		RRCID -> 150338		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5322		-		5834				
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	0	81	-0-	81	81	81	3			N	-0-					-0-
10	0	113	-0-	113	194	113	3			N	-0-					-0-
11	0	126	-0-	126	320	126	3			N	-0-					-0-
12	0	126	-0-	126	446	126	3			N	-0-					-0-
01	0	68	-0-	68	514	68	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

STEEN		WELL #:		33	RRCID ->	150342	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5218	-	5712		
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	0	229	-0-	229	229	229	3			N	-0-					-0-
10	0	255	-0-	255	484	255	3			N	-0-					-0-
11	0	215	-0-	215	699	215	3			N	-0-					-0-
12	0	209	-0-	209	908	209	3			N	-0-					-0-
01	0	218	-0-	218	1126	218	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #:		35	RRCID ->	150343	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	5344	-	5702		
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	0	976	-0-	976	976	976	3			N	-0-					-0-
10	0	882	-0-	882	1858	882	3			N	-0-					-0-
11	0	794	-0-	794	2652	794	3			N	-0-					-0-
12	0	847	-0-	847	3499	847	3			N	-0-					-0-
01	0	792	-0-	792	4291	792	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #:		38	RRCID ->	150344	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5537	-	6342		
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	127	66	3			Y	-0-					-0-
11	0	51	-0-	51	178	51	3			Y	-0-					-0-
12	0	60	-0-	60	238	60	3			Y	-0-					-0-
01	0	49	-0-	49	287	49	3			Y	-0-					-0-

WARD		WELL #:		39	RRCID ->	150345	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	5614	-	6498		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	0	132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-					-0-
10	0	109	-0-	109	241	109	3			Y	-0-					-0-
11	0	98	-0-	98	339	98	3			Y	-0-					-0-
12	0	98	-0-	98	437	98	3			Y	-0-					-0-
01	0	96	-0-	96	533	96	3			Y	-0-					-0-

BERGER		WELL #:		19	RRCID ->	150419	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5610	-	6287		
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	0	264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-					-0-
10	0	270	-0-	270	534	270	3			Y	-0-					-0-
11	0	247	-0-	247	781	247	3			Y	-0-					-0-
12	0	268	-0-	268	1049	268	3			Y	-0-					-0-
01	0	315	-0-	315	1364	315	3			Y	-0-					-0-

DAVIS E		WELL #:		9	RRCID ->	150426	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5458	-	5914		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	0	113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
10	0	191	-0-	191	304	191	3			Y	-0-					-0-
11	0	217	-0-	217	521	217	3			Y	-0-					-0-
12	0	230	-0-	230	751	230	3			Y	-0-					-0-
01	0	228	-0-	228	979	228	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	150427	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5600	-	6338		
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					-0-
10	0	207	-0-	207	270	207	3			N	-0-					-0-
11	0	317	-0-	317	587	317	3			N	-0-					-0-
12	0	302	-0-	302	889	302	3			N	-0-					-0-
01	0	303	-0-	303	1192	303	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 21	RRCID -> 150859	COMPL. DATE 07/21/1994	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5428	-		6168			
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	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
09	0	417	-0-	417	417	417 3		N	-0-			-0-
10	0	431	-0-	431	848	431 3		N	-0-			-0-
11	0	420	-0-	420	1268	420 3		N	-0-			-0-
12	0	417	-0-	417	1685	417 3		N	-0-			-0-
01	0	435	-0-	435	2120	435 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 150860	COMPL. DATE 07/17/1994	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5782	-		6596			
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09	0	169	-0-	169	169	169 3		N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	344	175 3		N	-0-			-0-
11	0	166	-0-	166	510	166 3		N	-0-			-0-
12	0	167	-0-	167	677	167 3		N	-0-			-0-
01	0	173	-0-	173	850	173 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 28	RRCID -> 150861	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5274	-		5776			
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	270 3		Y	-0-			-0-
09	0	198	-0-	198	198	198 3		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	198			Y	-0-			-0-
11	0	501	-0-	501	699	501 3		Y	-0-			-0-
12	0	358	-0-	358	1057	358 3		Y	-0-			-0-
01	0	332	-0-	332	1389	332 3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 37	RRCID -> 153236	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 5270	-		5645			
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		Y	-0-			-0-
09	0	169	-0-	169	169	169 3		Y	-0-			-0-
10	0	206	-0-	206	375	206 3		Y	-0-			-0-
11	0	211	-0-	211	586	211 3		Y	-0-			-0-
12	0	209	-0-	209	795	209 3		Y	-0-			-0-
01	0	219	-0-	219	1014	219 3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 39	RRCID -> 153241	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 5892	PERF. 5304	-		5782			
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	89	89 3		Y	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91	180	91 3		Y	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	281	101 3		Y	-0-			-0-
12	0	79	-0-	79	360	79 3		Y	-0-			-0-
01	0	80	-0-	80	440	80 3		Y	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 6	RRCID -> 153397	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH 6042	PERF. 5394	-		5943			
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-			-0-
09	0	313	-0-	313	313	313 3		Y	-0-			-0-
10	0	345	-0-	345	658	345 3		Y	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	808	150 3		Y	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	891	83 3		Y	-0-			-0-
01	0	101	-0-	101	992	101 3		Y	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 6	RRCID -> 153398	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 5539	-		6076			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
09	0	125	-0-	125	125	125 3		Y	-0-			-0-
10	0	131	-0-	131	256	131 3		Y	-0-			-0-
11	0	128	-0-	128	384	128 3		Y	-0-			-0-
12	0	131	-0-	131	515	131 3		Y	-0-			-0-
01	0	129	-0-	129	644	129 3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 38		RRCID -> 153400		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 5896		PERF. 5321 - 5752					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

WARD		WELL #: 45		RRCID -> 153556		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 5566 - 6478					
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
09	0	132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-				-0-
10	0	109	-0-	109	241	109	3			Y	-0-				-0-
11	0	98	-0-	98	339	98	3			Y	-0-				-0-
12	0	98	-0-	98	437	98	3			Y	-0-				-0-
01	0	96	-0-	96	533	96	3			Y	-0-				-0-

WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 5738 - 6640					
08	0 N	-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-

DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 5534 - 5915					
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-				-0-
09	0	151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-				-0-
10	0	158	-0-	158	309	158	3			Y	-0-				-0-
11	0	154	-0-	154	463	154	3			Y	-0-				-0-
12	0	157	-0-	157	620	157	3			Y	-0-				-0-
01	0	155	-0-	155	775	155	3			Y	-0-				-0-

MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5298 - 5668					
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			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-

WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5726 - 6632					
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
09	0	96	-0-	96	96	96	3			N	-0-				-0-
10	0	101	-0-	101	197	101	3			N	-0-				-0-
11	0	104	-0-	104	301	104	3			N	-0-				-0-
12	0	107	-0-	107	408	107	3			N	-0-				-0-
01	0	106	-0-	106	514	106	3			N	-0-				-0-

MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5578 - 6098					
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-				-0-
10	0	21	-0-	21	38	21	3			Y	-0-				-0-
11	0	29	-0-	29	67	29	3			Y	-0-				-0-
12	0	23	-0-	23	90	23	3			Y	-0-				-0-
01	0	15	-0-	15	105	15	3			Y	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL				WELL #: 33	RRCID -> 153707	COMPL. DATE 02/09/1995	TOTAL DEPTH 5856	PERF. 5376	-	5792			
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	Y	-0-			-0-
09		0	76	-0-	76	76	76	3	Y	-0-			-0-
10		0	84	-0-	84	160	84	3	Y	-0-			-0-
11		0	87	-0-	87	247	87	3	Y	-0-			-0-
12		0	90	-0-	90	337	90	3	Y	-0-			-0-
01		0	89	-0-	89	426	89	3	Y	-0-			-0-
DAVIS				WELL #: 10	RRCID -> 153720	COMPL. DATE 03/11/1995	TOTAL DEPTH 5818	PERF. 5313	-	5626			
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
09		0	99	-0-	99	99	99	3	N	-0-			-0-
10		0	110	-0-	110	209	110	3	N	-0-			-0-
11		0	112	-0-	112	321	112	3	N	-0-			-0-
12		0	115	-0-	115	436	115	3	N	-0-			-0-
01		0	127	-0-	127	563	127	3	N	-0-			-0-
DAVIS "D"				WELL #: 7	RRCID -> 153755	COMPL. DATE 03/02/1995	TOTAL DEPTH 5958	PERF. 5368	-	5872			
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	Y	-0-			-0-
09		0	244	-0-	244	244	244	3	Y	-0-			-0-
10		0	269	-0-	269	513	269	3	Y	-0-			-0-
11		0	116	-0-	116	629	116	3	Y	-0-			-0-
12		0	65	-0-	65	694	65	3	Y	-0-			-0-
01		0	78	-0-	78	772	78	3	Y	-0-			-0-
WARD				WELL #: 42	RRCID -> 153897	COMPL. DATE 03/17/1995	TOTAL DEPTH 6615	PERF. 5698	-	6530			
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-			-0-
09		0	231	-0-	231	231	231	3	N	-0-			-0-
10		0	239	-0-	239	470	239	3	N	-0-			-0-
11		0	230	-0-	230	700	230	3	N	-0-			-0-
12		0	237	-0-	237	937	237	3	N	-0-			-0-
01		0	236	-0-	236	1173	236	3	N	-0-			-0-
MECKEL				WELL #: 31	RRCID -> 153900	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 6131	PERF. 5426	-	5884			
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-
BERGER				WELL #: 22	RRCID -> 154040	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5552	-	6344			
08		372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3	Y	-0-			-0-
09		0	334	-0-	334	334	334	3	Y	-0-			-0-
10		0	343	-0-	343	677	343	3	Y	-0-			-0-
11		0	330	-0-	330	1007	330	3	Y	-0-			-0-
12		0	331	-0-	331	1338	331	3	Y	-0-			-0-
01		0	367	-0-	367	1705	367	3	Y	-0-			-0-
DAVIS "F"				WELL #: 7	RRCID -> 154048	COMPL. DATE 03/18/1995	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 5232	-	5448			
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
09		0	30	-0-	30	30	30	3	N	-0-			-0-
10		0	31	-0-	31	61	31	3	N	-0-			-0-
11		0	30	-0-	30	91	30	3	N	-0-			-0-
12		0	30	-0-	30	121	30	3	N	-0-			-0-
01		0	29	-0-	29	150	29	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154049		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696		
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
09	0	88	-0-	88	88	88 3		Y	-0-	-0-
10	0	2	-0-	2	90	2 3		Y	-0-	-0-
11	0	96	-0-	96	186	96 3		Y	-0-	-0-
12	0	114	-0-	114	300	114 3		Y	-0-	-0-
01	0	217	-0-	217	517	217 3		Y	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 36		RRCID -> 154073		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552		
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3		N	-0-	-0-
09	0	751	-0-	751	751	751 3		N	-0-	-0-
10	0	775	-0-	775	1526	775 3		N	-0-	-0-
11	0	740	-0-	740	2266	740 3		N	-0-	-0-
12	0	750	-0-	750	3016	750 3		N	-0-	-0-
01	0	745	-0-	745	3761	745 3		N	-0-	-0-

WARD		WELL #: 41		RRCID -> 154074		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
09	0	131	-0-	131	131	131 3		N	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	269	138 3		N	-0-	-0-
11	0	133	-0-	133	402	133 3		N	-0-	-0-
12	0	138	-0-	138	540	138 3		N	-0-	-0-
01	0	138	-0-	138	678	138 3		N	-0-	-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 5122		RRCID -> 154085		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774		
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-	-0-
09	0	218	-0-	218	218	218 3		N	-0-	-0-
10	0	218	-0-	218	436	218 3		N	-0-	-0-
*11	653 N	217	-0-	-436	-0-	217 3		N	-0-	-0-
12	0	229	-0-	229	229	229 3		N	-0-	-0-
01	0	234	-0-	234	463	234 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-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "E"		WELL #: 10		RRCID -> 154373		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836		
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-	-0-
09	0	129	-0-	129	129	129 3		Y	-0-	-0-
10	0	137	-0-	137	266	137 3		Y	-0-	-0-
11	0	151	-0-	151	417	151 3		Y	-0-	-0-
12	0	165	-0-	165	582	165 3		Y	-0-	-0-
01	0	172	-0-	172	754	172 3		Y	-0-	-0-

DAVIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 154377		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	-0-
09	0	62	-0-	62	62	62 3		Y	-0-	-0-
10	0	113	-0-	113	175	113 3		Y	-0-	-0-
11	0	69	-0-	69	244	69 3		Y	-0-	-0-
12	0	69	-0-	69	313	69 3		Y	-0-	-0-
01	0	104	-0-	104	417	104 3		Y	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	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

DEBERRY		WELL #:		9	RRCID ->	154387	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	5504	-	6164		
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	0	196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					-0-
10	0	189	-0-	189	385	189	3			Y	-0-					-0-
11	0	138	-0-	138	523	138	3			Y	-0-					-0-
12	0	171	-0-	171	694	171	3			Y	-0-					-0-
01	0	149	-0-	149	843	149	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #:		10	RRCID ->	154392	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5481	-	6142		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	0	171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-					-0-
10	0	165	-0-	165	336	165	3			Y	-0-					-0-
11	0	120	-0-	120	456	120	3			Y	-0-					-0-
12	0	150	-0-	150	606	150	3			Y	-0-					-0-
01	0	130	-0-	130	736	130	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #:		11	RRCID ->	154393	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5352	-	5926		
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	0	81	-0-	81	81	81	3			N	-0-					-0-
10	0	75	-0-	75	156	75	3			N	-0-					-0-
11	0	71	-0-	71	227	71	3			N	-0-					-0-
12	0	54	-0-	54	281	54	3			N	-0-					-0-
01	0	78	-0-	78	359	78	3			N	-0-					-0-

HALBERT		WELL #:		10	RRCID ->	154577	COMPL. DATE	04/23/1995	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	5962	-	6925		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	0	7	-0-	7	10	7	3			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	0	44	-0-	44	54	44	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #:		10	RRCID ->	154584	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5440	-	5836		
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	0	141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
10	0	32	-0-	32	173	32	3			Y	-0-					-0-
11	0	120	-0-	120	293	120	3			Y	-0-					-0-
12	0	122	-0-	122	415	122	3			Y	-0-					-0-
01	0	182	-0-	182	597	182	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #:		9	RRCID ->	154594	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5386	-	5864		
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
10	0	18	-0-	18	97	18	3			Y	-0-					-0-
11	0	67	-0-	67	164	67	3			Y	-0-					-0-
12	0	68	-0-	68	232	68	3			Y	-0-					-0-
01	0	102	-0-	102	334	102	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	154609	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5584	-	6246		
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	0	203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-					-0-
10	0	191	-0-	191	394	191	3			Y	-0-					-0-
11	0	187	-0-	187	581	187	3			Y	-0-					-0-
12	0	188	-0-	188	769	188	3			Y	-0-					-0-
01	0	188	-0-	188	957	188	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154610		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 5812 - 6391		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	87	3	Y	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	169	82	3	Y	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	249	80	3	Y	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	329	80	3	Y	-0-			-0-
01	0	81	-0-	81	410	81	3	Y	-0-			-0-
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 154613		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 5850 - 6640		
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-			-0-
09	0	81	-0-	81	81	81	3	Y	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222	303	222	3	Y	-0-			-0-
11	0	174	-0-	174	477	174	3	Y	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	643	166	3	Y	-0-			-0-
01	0	186	-0-	186	829	186	3	Y	-0-			-0-
WARD		WELL #: 43		RRCID -> 154687		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5654 - 6478		
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	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	11	-0-	11	11	11	3	N	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	27	16	3	N	-0-			-0-
01	0	49	-0-	49	76	49	3	N	-0-			-0-
WARD		WELL #: 46		RRCID -> 154688		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 5696 - 6440		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	180	180	3	Y	-0-			-0-
10	0	170	-0-	170	350	170	3	Y	-0-			-0-
11	0	157	-0-	157	507	157	3	Y	-0-			-0-
12	0	154	-0-	154	661	154	3	Y	-0-			-0-
01	0	151	-0-	151	812	151	3	Y	-0-			-0-
WARD		WELL #: 48		RRCID -> 154689		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 5514 - 6337		
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
09	0	190	-0-	190	190	190	3	N	-0-			-0-
10	0	193	-0-	193	383	193	3	N	-0-			-0-
11	0	179	-0-	179	562	179	3	N	-0-			-0-
12	0	180	-0-	180	742	180	3	N	-0-			-0-
01	0	193	-0-	193	935	193	3	N	-0-			-0-
WARD		WELL #: 44		RRCID -> 154694		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5610 - 6468		
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	Y	-0-			-0-
09	0	1003	-0-	1003	1003	1003	3	Y	-0-			-0-
10	0	948	-0-	948	1951	948	3	Y	-0-			-0-
11	0	873	-0-	873	2824	873	3	Y	-0-			-0-
12	0	861	-0-	861	3685	861	3	Y	-0-			-0-
01	0	841	-0-	841	4526	841	3	Y	-0-			-0-
DEBERRY		WELL #: 12		RRCID -> 154867		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 5470 - 6080		
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			-0-
09	0	103	-0-	103	103	103	3	N	-0-			-0-
10	0	108	-0-	108	211	108	3	N	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	317	106	3	N	-0-			-0-
12	0	91	-0-	91	408	91	3	N	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	519	111	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-HALBERT UNIT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-HALBERT UNIT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 11		RRCID -> 154869		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5732 - 6530		
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-			-0-
09	0	81	-0-	81	81	81	3	Y	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222	303	222	3	Y	-0-			-0-
11	0	174	-0-	174	477	174	3	Y	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	643	166	3	Y	-0-			-0-
01	0	186	-0-	186	829	186	3	Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 34		RRCID -> 154903		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5492 - 5929		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	3	Y	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	44	22	3	Y	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	67	23	3	Y	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	91	24	3	Y	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	113	22	3	Y	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 12		RRCID -> 155051		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5240 - 5712		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	49	49	3	Y	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	95	46	3	Y	-0-			-0-
11	0	36	-0-	36	131	36	3	Y	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	164	33	3	Y	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	198	34	3	Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 40		RRCID -> 155052		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5228 - 5462		
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-			-0-
09	0	250	-0-	250	250	250	3	Y	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	508	258	3	Y	-0-			-0-
11	0	226	-0-	226	734	226	3	Y	-0-			-0-
12	0	210	-0-	210	944	210	3	Y	-0-			-0-
01	0	211	-0-	211	1155	211	3	Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 37		RRCID -> 155060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5445 - 5854		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 13		RRCID -> 155061		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5414 - 6078		
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
09	0	454	-0-	454	454	454	3	N	-0-			-0-
10	0	466	-0-	466	920	466	3	N	-0-			-0-
11	0	452	-0-	452	1372	452	3	N	-0-			-0-
12	0	471	-0-	471	1843	471	3	N	-0-			-0-
01	0	456	-0-	456	2299	456	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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, J. W. -118-		WELL #: 6		RRCID -> 155076		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848			
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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
09	0	137	-0-	137	137	137	3	N	-0-	-0-	
10	0	121	-0-	121	258	121	3	N	-0-	-0-	
11	0	109	-0-	109	367	109	3	N	-0-	-0-	
12	0	110	-0-	110	477	110	3	N	-0-	-0-	
01	0	111	-0-	111	588	111	3	N	-0-	-0-	

WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10		RRCID -> 155082		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532			
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
09	0	26	-0-	26	26	26	3	N	-0-	-0-	
10	0	41	-0-	41	67	41	3	N	-0-	-0-	
11	0	29	-0-	29	96	29	3	N	-0-	-0-	
12	0	21	-0-	21	117	21	3	N	-0-	-0-	
01	0	25	-0-	25	142	25	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 42		RRCID -> 155095		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510			
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
09	0	231	-0-	231	231	231	3	N	-0-	-0-	
10	0	240	-0-	240	471	240	3	N	-0-	-0-	
11	0	228	-0-	228	699	228	3	N	-0-	-0-	
12	0	223	-0-	223	922	223	3	N	-0-	-0-	
01	0	223	-0-	223	1145	223	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 8		RRCID -> 155097		COMPL. DATE 05/21/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784			
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
09	0	379	-0-	379	379	379	3	N	-0-	-0-	
10	0	393	-0-	393	772	393	3	N	-0-	-0-	
11	0	380	-0-	380	1152	380	3	N	-0-	-0-	
12	0	386	-0-	386	1538	386	3	N	-0-	-0-	
01	0	389	-0-	389	1927	389	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 43		RRCID -> 155099		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730			
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-	-0-	
09	0	106	-0-	106	106	106	3	Y	-0-	-0-	
10	0	112	-0-	112	218	112	3	Y	-0-	-0-	
11	0	106	-0-	106	324	106	3	Y	-0-	-0-	
12	0	106	-0-	106	430	106	3	Y	-0-	-0-	
01	0	111	-0-	111	541	111	3	Y	-0-	-0-	

BERGER		WELL #: 23		RRCID -> 156424		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344			
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	
09	0	547	-0-	547	547	547	3	N	-0-	-0-	
10	0	604	-0-	604	1151	604	3	N	-0-	-0-	
11	0	542	-0-	542	1693	542	3	N	-0-	-0-	
12	0	527	-0-	527	2220	527	3	N	-0-	-0-	
01	0	520	-0-	520	2740	520	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 24		RRCID -> 156425		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5548 - 6132	
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	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3	Y	-0-		-0-
09	0	216	-0-	216	216	216	3	Y	-0-		-0-
10	0	231	-0-	231	447	231	3	Y	-0-		-0-
11	0	261	-0-	261	708	261	3	Y	-0-		-0-
12	0	226	-0-	226	934	226	3	Y	-0-		-0-
01	0	228	-0-	228	1162	228	3	Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 41		RRCID -> 159005		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5275 - 5546	
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3	N	-0-		-0-
09	0	241	-0-	241	241	241	3	N	-0-		-0-
10	0	278	-0-	278	519	278	3	N	-0-		-0-
11	0	269	-0-	269	788	269	3	N	-0-		-0-
12	0	275	-0-	275	1063	275	3	N	-0-		-0-
01	0	275	-0-	275	1338	275	3	N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 12		RRCID -> 159006		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5479 - 5884	
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
09	0	151	-0-	151	151	151	3	Y	-0-		-0-
10	0	158	-0-	158	309	158	3	Y	-0-		-0-
11	0	154	-0-	154	463	154	3	Y	-0-		-0-
12	0	157	-0-	157	620	157	3	Y	-0-		-0-
01	0	155	-0-	155	775	155	3	Y	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 159458		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5886 - 6296	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
09	0	116	-0-	116	116	116	3	Y	-0-		-0-
10	0	109	-0-	109	225	109	3	Y	-0-		-0-
11	0	107	-0-	107	332	107	3	Y	-0-		-0-
12	0	107	-0-	107	439	107	3	Y	-0-		-0-
01	0	108	-0-	108	547	108	3	Y	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 14		RRCID -> 159870		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5470 - 6170	
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-		-0-
09	0	345	-0-	345	345	345	3	N	-0-		-0-
10	0	355	-0-	355	700	355	3	N	-0-		-0-
11	0	340	-0-	340	1040	340	3	N	-0-		-0-
12	0	350	-0-	350	1390	350	3	N	-0-		-0-
01	0	348	-0-	348	1738	348	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 44		RRCID -> 164221		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5460 - 5622	
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		-0-
09	0	298	-0-	298	298	298	3	N	-0-		-0-
10	0	299	-0-	299	597	299	3	N	-0-		-0-
11	0	275	-0-	275	872	275	3	N	-0-		-0-
12	0	307	-0-	307	1179	307	3	N	-0-		-0-
01	0	391	-0-	391	1570	391	3	N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 13		RRCID -> 164223		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5428 - 5836	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
09	0	242	-0-	242	242	242	3	N	-0-		-0-
10	0	248	-0-	248	490	248	3	N	-0-		-0-
11	0	237	-0-	237	727	237	3	N	-0-		-0-
12	0	255	-0-	255	982	255	3	N	-0-		-0-
01	0	263	-0-	263	1245	263	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 40		RRCID -> 164225		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 5752 - 6566						
08	806 N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	0	785	-0-	785	785	785	3			N	-0-					-0-
10	0	767	-0-	767	1552	767	3			N	-0-					-0-
11	0	776	-0-	776	2328	776	3			N	-0-					-0-
12	0	819	-0-	819	3147	819	3			N	-0-					-0-
01	0	761	-0-	761	3908	761	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 39		RRCID -> 164640		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5288 - 5664						
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	0	155	-0-	155	155	155	3			N	-0-					-0-
10	0	162	-0-	162	317	162	3			N	-0-					-0-
11	0	160	-0-	160	477	160	3			N	-0-					-0-
12	0	167	-0-	167	644	167	3			N	-0-					-0-
01	0	167	-0-	167	811	167	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 164645		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5608 - 6216						
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	0	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-
10	0	110	-0-	110	215	110	3			N	-0-					-0-
11	0	105	-0-	105	320	105	3			N	-0-					-0-
12	0	108	-0-	108	428	108	3			N	-0-					-0-
01	0	116	-0-	116	544	116	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 42		RRCID -> 164649		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5810 - 6576						
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	129	66	3			N	-0-					-0-
11	0	64	-0-	64	193	64	3			N	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66	259	66	3			N	-0-					-0-
01	0	67	-0-	67	326	67	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 15		RRCID -> 164652		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5522 - 6198						
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	0	207	-0-	207	207	207	3			N	-0-					-0-
10	0	214	-0-	214	421	214	3			N	-0-					-0-
11	0	206	-0-	206	627	206	3			N	-0-					-0-
12	0	210	-0-	210	837	210	3			N	-0-					-0-
01	0	211	-0-	211	1048	211	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 164850		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6780		PERF. 5918 - 6636						
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	0	155	-0-	155	155	155	3			N	-0-					-0-
10	0	155	-0-	155	310	155	3			N	-0-					-0-
11	0	148	-0-	148	458	148	3			N	-0-					-0-
12	0	153	-0-	153	611	153	3			N	-0-					-0-
01	0	154	-0-	154	765	154	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 49		RRCID -> 165090		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5578 - 6326						
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	0	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	198	103	3			N	-0-					-0-
11	0	99	-0-	99	297	99	3			N	-0-					-0-
12	0	102	-0-	102	399	102	3			N	-0-					-0-
01	0	101	-0-	101	500	101	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 50		RRCID -> 165094		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5518 - 6062			
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	0	77	-0-	77	77	77	3		N	-0-			-0-
10	0	83	-0-	83	160	83	3		N	-0-			-0-
11	0	84	-0-	84	244	84	3		N	-0-			-0-
12	0	86	-0-	86	330	86	3		N	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	418	88	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"				WELL #: 8		RRCID -> 175175		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 5706 - 5780	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARTON				WELL #: 11		RRCID -> 177406		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5655 - 6412	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
09	0	492	-0-	492	492	492	3		N	-0-			-0-
10	0	398	-0-	398	890	398	3		N	-0-			-0-
11	0	430	-0-	430	1320	430	3		N	-0-			-0-
12	0	363	-0-	363	1683	363	3		N	-0-			-0-
01	0	374	-0-	374	2057	374	3		N	-0-			-0-

DAVIS				WELL #: 11		RRCID -> 177409		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 5474 - 5592	
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	0	99	-0-	99	99	99	3		N	-0-			-0-
10	0	107	-0-	107	206	107	3		N	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	316	110	3		N	-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	429	113	3		N	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	540	111	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 51		RRCID -> 177410		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5695 - 6404	
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
09	0	325	-0-	325	325	325	3		N	-0-			-0-
10	0	332	-0-	332	657	332	3		N	-0-			-0-
11	0	330	-0-	330	987	330	3		N	-0-			-0-
12	0	333	-0-	333	1320	333	3		N	-0-			-0-
01	0	340	-0-	340	1660	340	3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #: 40		RRCID -> 177411		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 5580 - 5800	
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09	0	231	-0-	231	231	231	3		N	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346	577	346	3		N	-0-			-0-
11	0	304	-0-	304	881	304	3		N	-0-			-0-
12	0	322	-0-	322	1203	322	3		N	-0-			-0-
01	0	317	-0-	317	1520	317	3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #: 41		RRCID -> 177412		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 5561 - 5695	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	0	124	-0-	124	124	124	3		N	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	180	56	3		N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	236	56	3		N	-0-			-0-
12	0	58	-0-	58	294	58	3		N	-0-			-0-
01	0	37	-0-	37	331	37	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 10	RRCID -> 178000	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 5704	-		6420							
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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	0	307	-0-	307	307	307	3			N	-0-					-0-
10	0	304	-0-	304	611	304	3			N	-0-					-0-
11	0	313	-0-	313	924	313	3			N	-0-					-0-
12	0	309	-0-	309	1233	309	3			N	-0-					-0-
01	0	282	-0-	282	1515	282	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 54	RRCID -> 178015	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5854	-		6258					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 25	RRCID -> 178404	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 5506	-		6132					
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	0	330	-0-	330	330	330	3			N	-0-					-0-
10	0	327	-0-	327	657	327	3			N	-0-					-0-
11	0	324	-0-	324	981	324	3			N	-0-					-0-
12	0	353	-0-	353	1334	353	3			N	-0-					-0-
01	0	360	-0-	360	1694	360	3			N	-0-					-0-

DAVIS				WELL #: 13	RRCID -> 178405	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5320	-		5590					
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	0	158	-0-	158	158	158	3			N	-0-					-0-
10	0	160	-0-	160	318	160	3			N	-0-					-0-
11	0	150	-0-	150	468	150	3			N	-0-					-0-
12	0	152	-0-	152	620	152	3			N	-0-					-0-
01	0	152	-0-	152	772	152	3			N	-0-					-0-

MECKEL				WELL #: 42	RRCID -> 178406	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5515	-		5710					
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-
10	0	58	-0-	58	111	58	3			N	-0-					-0-
11	0	63	-0-	63	174	63	3			N	-0-					-0-
12	0	61	-0-	61	235	61	3			N	-0-					-0-
01	0	57	-0-	57	292	57	3			N	-0-					-0-

WARD				WELL #: 49	RRCID -> 178407	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 5580	-		6294					
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	0	203	-0-	203	203	203	3			N	-0-					-0-
10	0	203	-0-	203	406	203	3			N	-0-					-0-
11	0	193	-0-	193	599	193	3			N	-0-					-0-
12	0	201	-0-	201	800	201	3			N	-0-					-0-
01	0	204	-0-	204	1004	204	3			N	-0-					-0-

WARD				WELL #: 50	RRCID -> 178408	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 6626	PERF. 5630	-		6339					
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	0	361	-0-	361	361	361	3			N	-0-					-0-
10	0	371	-0-	371	732	371	3			N	-0-					-0-
11	0	347	-0-	347	1079	347	3			N	-0-					-0-
12	0	351	-0-	351	1430	351	3			N	-0-					-0-
01	0	373	-0-	373	1803	373	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BOYETTE UNIT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 179078		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5635 - 6170		
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	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
09	0	81	-0-	81	81	81	3	N	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	163	82	3	N	-0-			-0-
11	0	79	-0-	79	242	79	3	N	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	325	83	3	N	-0-			-0-
01	0	52	-0-	52	377	52	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 22		RRCID -> 179079		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5775 - 6255		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	3	N	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	46	22	3	N	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	69	23	3	N	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	89	20	3	N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	104	15	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 56		RRCID -> 179123		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 5715 - 6462		
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-
09	0	68	-0-	68	68	68	3	N	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	139	71	3	N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	207	68	3	N	-0-			-0-
12	0	57	-0-	57	264	57	3	N	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	304	40	3	N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 12		RRCID -> 179125		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 5704 - 6468		
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3	N	-0-			-0-
09	0	728	-0-	728	728	728	3	N	-0-			-0-
10	0	781	-0-	781	1509	781	3	N	-0-			-0-
11	0	728	-0-	728	2237	728	3	N	-0-			-0-
12	0	722	-0-	722	2959	722	3	N	-0-			-0-
01	0	730	-0-	730	3689	730	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 57		RRCID -> 179199		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5682 - 6444		
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-			-0-
09	0	397	-0-	397	397	397	3	N	-0-			-0-
10	0	412	-0-	412	809	412	3	N	-0-			-0-
11	0	407	-0-	407	1216	407	3	N	-0-			-0-
12	0	395	-0-	395	1611	395	3	N	-0-			-0-
01	0	405	-0-	405	2016	405	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 55		RRCID -> 179469		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 5892 - 6250		
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
09	0	284	-0-	284	284	284	3	N	-0-			-0-
10	0	292	-0-	292	576	292	3	N	-0-			-0-
11	0	285	-0-	285	861	285	3	N	-0-			-0-
12	0	295	-0-	295	1156	295	3	N	-0-			-0-
01	0	277	-0-	277	1433	277	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 45		RRCID -> 180097		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 5955		PERF. 5554 - 5704		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	3	N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	27	5	3	N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	42	15	3	N	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15	57	15	3	N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	77	20	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								

		WELL #:	14	RRCID ->	180459	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5720	-	6396			
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-					-0-
09		0	118	-0-	118	118	118 3			N	-0-					-0-
10		0	132	-0-	132	250	132 3			N	-0-					-0-
11		0	129	-0-	129	379	129 3			N	-0-					-0-
12		0	131	-0-	131	510	131 3			N	-0-					-0-
01		0	130	-0-	130	640	130 3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	180474	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5892	-	6530			
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3			N	-0-					-0-
09		0	174	-0-	174	174	174 3			N	-0-					-0-
10		0	172	-0-	172	346	172 3			N	-0-					-0-
11		0	167	-0-	167	513	167 3			N	-0-					-0-
12		0	171	-0-	171	684	171 3			N	-0-					-0-
01		0	178	-0-	178	862	178 3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	180861	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5962	-	6580			
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-					-0-
09		0	292	-0-	292	292	292 3			N	-0-					-0-
10		0	286	-0-	286	578	286 3			N	-0-					-0-
11		0	260	-0-	260	838	260 3			N	-0-					-0-
12		0	257	-0-	257	1095	257 3			N	-0-					-0-
01		0	254	-0-	254	1349	254 3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	180950	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	5814	-	6602			
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3			N	-0-					-0-
09		0	692	-0-	692	692	692 3			N	-0-					-0-
10		0	727	-0-	727	1419	727 3			N	-0-					-0-
11		0	721	-0-	721	2140	721 3			N	-0-					-0-
12		0	706	-0-	706	2846	706 3			N	-0-					-0-
01		0	709	-0-	709	3555	709 3			N	-0-					-0-

BARTON		WELL #:	13	RRCID ->	180951	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	5708	-	6442			
08		775 N	631	-0-	-144	-0-	631 3			N	-0-					-0-
09		0	531	-0-	531	531	531 3			N	-0-					-0-
10		0	673	-0-	673	1204	673 3			N	-0-					-0-
11		0	660	-0-	660	1864	660 3			N	-0-					-0-
12		0	696	-0-	696	2560	696 3			N	-0-					-0-
01		0	677	-0-	677	3237	677 3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	53	RRCID ->	181280	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6052	-	6730			
08		527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3			N	-0-					-0-
09		0	494	-0-	494	494	494 3			N	-0-					-0-
10		0	509	-0-	509	1003	509 3			N	-0-					-0-
11		0	488	-0-	488	1491	488 3			N	-0-					-0-
12		0	506	-0-	506	1997	506 3			N	-0-					-0-
01		0	504	-0-	504	2501	504 3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	58	RRCID ->	181281	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	5905	-	6228			
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			N	-0-					-0-
09		0	54	-0-	54	54	54 3			N	-0-					-0-
10		0	55	-0-	55	109	55 3			N	-0-					-0-
11		0	54	-0-	54	163	54 3			N	-0-					-0-
12		0	56	-0-	56	219	56 3			N	-0-					-0-
01		0	56	-0-	56	275	56 3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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
DEBERRY "A"		WELL #: 59		RRCID -> 181282	COMPL. DATE 01/31/2001	TOTAL DEPTH 6673	PERF. 5930	-	6518		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	3	N	-0-		-0-
10	0	105	-0-	105	207	105	3	N	-0-		-0-
11	0	99	-0-	99	306	99	3	N	-0-		-0-
12	0	102	-0-	102	408	102	3	N	-0-		-0-
01	0	103	-0-	103	511	103	3	N	-0-		-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 60		RRCID -> 181283	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 5762	-	6500		
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
09	0	269	-0-	269	269	269	3	N	-0-		-0-
10	0	275	-0-	275	544	275	3	N	-0-		-0-
11	0	234	-0-	234	778	234	3	N	-0-		-0-
12	0	278	-0-	278	1056	278	3	N	-0-		-0-
01	0	283	-0-	283	1339	283	3	N	-0-		-0-
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181521	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 6745	PERF. 5970	-	6616		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
09	0	93	-0-	93	93	93	3	N	-0-		-0-
10	0	96	-0-	96	189	96	3	N	-0-		-0-
11	0	90	-0-	90	279	90	3	N	-0-		-0-
12	0	95	-0-	95	374	95	3	N	-0-		-0-
01	0	95	-0-	95	469	95	3	N	-0-		-0-
STEEN		WELL #: 45		RRCID -> 181752	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5395	-	5645		
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3	N	-0-		-0-
09	0	549	-0-	549	549	549	3	N	-0-		-0-
10	0	570	-0-	570	1119	570	3	N	-0-		-0-
11	0	544	-0-	544	1663	544	3	N	-0-		-0-
12	0	557	-0-	557	2220	557	3	N	-0-		-0-
01	0	563	-0-	563	2783	563	3	N	-0-		-0-
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181754	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 5622	-	6328		
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
09	0	359	-0-	359	359	359	3	N	-0-		-0-
10	0	317	-0-	317	676	317	3	N	-0-		-0-
11	0	528	-0-	528	1204	528	3	N	-0-		-0-
12	0	442	-0-	442	1646	442	3	N	-0-		-0-
01	0	200	-0-	200	1846	200	3	N	-0-		-0-
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181756	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 5690	-	6028		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
09	0	33	-0-	33	33	33	3	N	-0-		-0-
10	0	37	-0-	37	70	37	3	N	-0-		-0-
11	0	15	-0-	15	85	15	3	N	-0-		-0-
12	0	34	-0-	34	119	34	3	N	-0-		-0-
01	0	43	-0-	43	162	43	3	N	-0-		-0-
STEEN		WELL #: 46		RRCID -> 181803	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 5912	PERF. 5572	-	5740		
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
09	0	81	-0-	81	81	81	3	N	-0-		-0-
10	0	55	-0-	55	136	55	3	N	-0-		-0-
11	0	68	-0-	68	204	68	3	N	-0-		-0-
12	0	69	-0-	69	273	69	3	N	-0-		-0-
01	0	77	-0-	77	350	77	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STEEN		WELL #: 48		RRCID -> 182027	COMPL. DATE 01/29/2001	TOTAL DEPTH 5883	PERF. 5350	-	5446							
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	0	164	-0-	164	164	164	3			N	-0-					-0-
10	0	170	-0-	170	334	170	3			N	-0-					-0-
11	0	162	-0-	162	496	162	3			N	-0-					-0-
12	0	165	-0-	165	661	165	3			N	-0-					-0-
01	0	171	-0-	171	832	171	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 53		RRCID -> 182031	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 5595	PERF. 5128	-	5424							
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	0	221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-
10	0	226	-0-	226	447	226	3			N	-0-					-0-
11	0	216	-0-	216	663	216	3			N	-0-					-0-
12	0	220	-0-	220	883	220	3			N	-0-					-0-
01	0	221	-0-	221	1104	221	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 51		RRCID -> 182047	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 5883	PERF. 5373	-	5630							
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	0	373	-0-	373	373	373	3			N	-0-					-0-
10	0	353	-0-	353	726	353	3			N	-0-					-0-
11	0	332	-0-	332	1058	332	3			N	-0-					-0-
12	0	343	-0-	343	1401	343	3			N	-0-					-0-
01	0	347	-0-	347	1748	347	3			N	-0-					-0-
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 182055	COMPL. DATE 02/07/2001	TOTAL DEPTH 6478	PERF. 5636	-	5664							
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	0	268	-0-	268	268	268	3			N	-0-					-0-
10	0	279	-0-	279	547	279	3			N	-0-					-0-
11	0	269	-0-	269	816	269	3			N	-0-					-0-
12	0	276	-0-	276	1092	276	3			N	-0-					-0-
01	0	276	-0-	276	1368	276	3			N	-0-					-0-
DAVIS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 182069	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6081	PERF. 5410	-	5750							
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	0	349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-
10	0	409	-0-	409	758	409	3			N	-0-					-0-
11	0	408	-0-	408	1166	408	3			N	-0-					-0-
12	0	403	-0-	403	1569	403	3			N	-0-					-0-
01	0	417	-0-	417	1986	417	3			N	-0-					-0-
MECKEL		WELL #: 48		RRCID -> 182083	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5888	PERF. 5518	-	5744							
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
12	0	24	-0-	24	98	24	3			N	-0-					-0-
01	0	39	-0-	39	137	39	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9			RRCID -> 182670		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 6844			PERF. 5620 - 5996					
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-						-0-
09	0	7	-0-	7	7	7	3				N	-0-						-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-						-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-						-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	7					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-						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-
MECKEL "A"		WELL #: 16			RRCID -> 182683		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 6435			PERF. 5698 - 6152					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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 #: 17			RRCID -> 182686		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 6816			PERF. 5658 - 5990					
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	139	1	326	3		N	-0-						-0-
09	0	432	-0-	432	432	28	1	404	3		N	-0-						-0-
10	0	434	-0-	434	866	63	1	371	3		N	-0-						-0-
11	0	398	-0-	398	1264	63	1	335	3		N	-0-						-0-
12	0	405	-0-	405	1669	85	1	320	3		N	-0-						-0-
01	0	403	-0-	403	2072	108	1	295	3		N	-0-						-0-
MECKEL		WELL #: 46			RRCID -> 182698		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 5886			PERF. 5460 - 5676					
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3				N	-0-						-0-
09	0	100	-0-	100	100	100	3				N	-0-						-0-
10	0	107	-0-	107	207	107	3				N	-0-						-0-
11	0	109	-0-	109	316	109	3				N	-0-						-0-
12	0	117	-0-	117	433	117	3				N	-0-						-0-
01	0	121	-0-	121	554	121	3				N	-0-						-0-
STEEN		WELL #: 50			RRCID -> 182733		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 5910			PERF. 5400 - 5550					
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3				N	-0-						-0-
09	0	84	-0-	84	84	84	3				N	-0-						-0-
10	0	87	-0-	87	171	87	3				N	-0-						-0-
11	0	82	-0-	82	253	82	3				N	-0-						-0-
12	0	80	-0-	80	333	80	3				N	-0-						-0-
01	0	82	-0-	82	415	82	3				N	-0-						-0-
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 9			RRCID -> 182743		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 6270			PERF. 5720 - 6141					
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3				N	-0-						-0-
09	0	301	-0-	301	301	301	3				N	-0-						-0-
10	0	310	-0-	310	611	310	3				N	-0-						-0-
11	0	297	-0-	297	908	297	3				N	-0-						-0-
12	0	303	-0-	303	1211	303	3				N	-0-						-0-
01	0	309	-0-	309	1520	309	3				N	-0-						-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MECKEL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182761		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE			(L)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
09	0	121	-0-	121	121	121 3		N	-0-	-0-
10	0	125	-0-	125	246	125 3		N	-0-	-0-
11	0	121	-0-	121	367	121 3		N	-0-	-0-
12	0	123	-0-	123	490	123 3		N	-0-	-0-
01	0	121	-0-	121	611	121 3		N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 183110		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436		
08	0 N	-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-

MECKEL		WELL #: 47		RRCID -> 183122		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676		
08	0 N	-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	9	-0-	9	9	9 3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 49		RRCID -> 183123		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685		
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3		N	-0-	-0-
09	0	328	-0-	328	328	328 3		N	-0-	-0-
10	0	384	-0-	384	712	384 3		N	-0-	-0-
11	0	306	-0-	306	1018	306 3		N	-0-	-0-
12	0	308	-0-	308	1326	308 3		N	-0-	-0-
01	0	86	-0-	86	1412	86 3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 51		RRCID -> 183128		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-	-0-
10	0	4	-0-	4	9	4 3		N	-0-	-0-
11	0	5	-0-	5	14	5 3		N	-0-	-0-
12	0	5	-0-	5	19	5 3		N	-0-	-0-
01	0	5	-0-	5	24	5 3		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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	30
09	0	155	-0-	155	155	155 3		N	-0-	30
10	0	160	-0-	160	315	160 3		N	-0-	30
11	0	151	-0-	151	466	151 3		N	-0-	30
12	0	157	-0-	157	623	157 3		N	-0-	30
01	0	156	-0-	156	779	156 3		N	-0-	30

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
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
STEEN		WELL #: 57		RRCID -> 183132	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5368	-	5635			
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
09	0	183	-0-	183	183	183 3		N	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201	384	201 3		N	-0-			-0-
11	0	190	-0-	190	574	190 3		N	-0-			-0-
12	0	191	-0-	191	765	191 3		N	-0-			-0-
01	0	202	-0-	202	967	202 3		N	-0-			-0-
STEEN		WELL #: 49		RRCID -> 183406	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5335	-	5565			
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-			-0-
09	0	263	-0-	263	263	263 3		N	-0-			-0-
10	0	267	-0-	267	530	267 3		N	-0-			-0-
11	0	259	-0-	259	789	259 3		N	-0-			-0-
12	0	269	-0-	269	1058	269 3		N	-0-			-0-
01	0	270	-0-	270	1328	270 3		N	-0-			-0-
STEEN		WELL #: 52		RRCID -> 183407	COMPL. DATE 05/05/2001	TOTAL DEPTH 5685	PERF. 5343	-	5485			
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
09	0	216	-0-	216	216	216 3		N	-0-			-0-
10	0	231	-0-	231	447	231 3		N	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	669	222 3		N	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216	885	216 3		N	-0-			-0-
01	0	222	-0-	222	1107	222 3		N	-0-			-0-
MECKEL		WELL #: 44		RRCID -> 183717	COMPL. DATE 03/21/2001	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5442	-	5721			
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
09	0	201	-0-	201	201	201 3		N	-0-			-0-
10	0	208	-0-	208	409	208 3		N	-0-			-0-
11	0	198	-0-	198	607	198 3		N	-0-			-0-
12	0	201	-0-	201	808	201 3		N	-0-			-0-
01	0	200	-0-	200	1008	200 3		N	-0-			-0-
DAVIS "C"		WELL #: 10		RRCID -> 184105	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 6257	PERF. 5630	-	5794			
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
DAVIS "C"		WELL #: 13		RRCID -> 184116	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5794	-	5918			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
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

STEEN		WELL #: 59		RRCID -> 184183	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 5746	PERF. 5326	-	5567		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	227	-0-	227	227	227	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	250	-0-	250	477	250	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	260	-0-	260	737	260	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	275	-0-	275	1012	275	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	271	-0-	271	1283	271	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 55		RRCID -> 184185	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5356	-	5548		
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	85	-0-	85	85	85	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	95	-0-	95	180	95	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	271	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	88	-0-	88	359	88	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	85	-0-	85	444	85	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 56		RRCID -> 184193	COMPL. DATE 06/23/2001	TOTAL DEPTH 5604	PERF. 5136	-	5222		
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	194	-0-	194	194	194	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	201	-0-	201	395	201	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	191	-0-	191	586	191	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	193	-0-	193	779	193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	191	-0-	191	970	191	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 184199	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 6539	PERF. 5298	-	5376		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	93	-0-	93	93	93	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	129	-0-	129	222	129	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	99	-0-	99	321	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	114	-0-	114	435	114	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	128	-0-	128	563	128	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184235	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 5706	-	5812		
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	25	1	239	3	N	-0-
09	0	255	-0-	255	255	24	1	231	3	N	-0-
10	0	263	-0-	263	518	24	1	239	3	N	-0-
11	0	256	-0-	256	774	23	1	233	3	N	-0-
12	0	263	-0-	263	1037	24	1	239	3	N	-0-
01	0	271	-0-	271	1308	26	1	245	3	N	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 15		RRCID -> 184562	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 6288	PERF. 5776	-	5992		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	44	-0-	44	94	44	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	125	31	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	27	-0-	27	152	27	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	23	-0-	23	175	23	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 184563	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6182	-	6318		
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	12	-0-	12	23	12	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	35	12	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	11	-0-	11	46	11	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	11	-0-	11	57	11	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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
MECKEL "A"		WELL #: 19		RRCID -> 184567	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5896	-		5944		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-	
09	0	65	-0-	65	65	65	3		N	-0-	-0-	
10	0	64	-0-	64	129	64	3		N	-0-	-0-	
11	0	39	-0-	39	168	39	3		N	-0-	-0-	
12	0	83	-0-	83	251	83	3		N	-0-	-0-	
01	0	72	-0-	72	323	72	3		N	-0-	-0-	
MECKEL "A"		WELL #: 20		RRCID -> 184568	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 6532	PERF. 5886	-		6022		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 54		RRCID -> 184586	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 6071	PERF. 5560	-		5646		
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-	-0-	
09	0	124	-0-	124	124	124	3		N	-0-	-0-	
10	0	130	-0-	130	254	130	3		N	-0-	-0-	
11	0	131	-0-	131	385	131	3		N	-0-	-0-	
12	0	140	-0-	140	525	140	3		N	-0-	-0-	
01	0	145	-0-	145	670	145	3		N	-0-	-0-	
MECKEL		WELL #: 57		RRCID -> 184589	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5492	-		5612		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-	
09	0	65	-0-	65	65	65	3		N	-0-	-0-	
10	0	14	-0-	14	79	14	3		N	-0-	-0-	
11	0	34	-0-	34	113	34	3		N	-0-	-0-	
12	0	37	-0-	37	150	37	3		N	-0-	-0-	
01	0	54	-0-	54	204	54	3		N	-0-	-0-	
STEEN		WELL #: 58		RRCID -> 184591	COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH 5905	PERF. 5496	-		5760		
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-	28	
09	0	249	-0-	249	249	249	3		N	-0-	28	
10	0	365	-0-	365	614	365	3		N	-0-	28	
11	0	338	-0-	338	952	338	3		N	-0-	28	
12	0	347	-0-	347	1299	347	3		N	-0-	28	
01	0	345	-0-	345	1644	345	3		N	-0-	28	
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 185058	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 6761	PERF. 5986	-		6614		
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-	-0-	
09	0	177	-0-	177	177	177	3		N	-0-	-0-	
10	0	177	-0-	177	354	177	3		N	-0-	-0-	
11	0	173	-0-	173	527	173	3		N	-0-	-0-	
12	0	178	-0-	178	705	178	3		N	-0-	-0-	
01	0	178	-0-	178	883	178	3		N	-0-	-0-	
MECKEL		WELL #: 58		RRCID -> 185061	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5556	-		5810		
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-	-0-	
09	0	335	-0-	335	335	335	3		N	-0-	-0-	
10	0	298	-0-	298	633	298	3		N	-0-	-0-	
11	0	372	-0-	372	1005	372	3		N	-0-	-0-	
12	0	312	-0-	312	1317	312	3		N	-0-	-0-	
01	0	452	-0-	452	1769	452	3		N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310													
		WELL #:	56	RRCID ->		185062	COMPL. DATE		07/08/2001	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	5346	-	5614	
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	0	164	-0-	164	164	164	3			N	-0-					-0-
10	0	169	-0-	169	333	169	3			N	-0-					-0-
11	0	47	-0-	47	380	47	3			N	-0-					-0-
12	0	233	-0-	233	613	233	3			N	-0-					-0-
01	0	175	-0-	175	788	175	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A"		WELL #:	4	RRCID ->		185300	COMPL. DATE		07/11/2001	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4687	-	4725	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
09	0	129	-0-	129	129	12	1	117	3	N	-0-					-0-
10	0	132	-0-	132	261	12	1	120	3	N	-0-					-0-
11	0	130	-0-	130	391	12	1	118	3	N	-0-					-0-
12	0	127	-0-	127	518	12	1	115	3	N	-0-					-0-
01	0	133	-0-	133	651	13	1	120	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:	13	RRCID ->		185305	COMPL. DATE		07/21/2001	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	5748	-	5760	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:	15	RRCID ->		185617	COMPL. DATE		08/15/2001	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5916	-	6706	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	57	22	3			N	-0-					-0-
11	0	58	-0-	58	115	58	3			N	-0-					-0-
12	0	53	-0-	53	168	53	3			N	-0-					-0-
01	0	52	-0-	52	220	52	3			N	-0-					-0-

BARTON		WELL #:	15	RRCID ->		185631	COMPL. DATE		08/22/2001	TOTAL DEPTH	6641	PERF.	5740	-	6494	
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	0	191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					-0-
10	0	202	-0-	202	393	202	3			N	-0-					-0-
11	0	199	-0-	199	592	199	3			N	-0-					-0-
12	0	204	-0-	204	796	204	3			N	-0-					-0-
01	0	199	-0-	199	995	199	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	65	RRCID ->		185792	COMPL. DATE		08/29/2001	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	5978	-	6570	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	0	101	-0-	101	101	101	3			N	-0-					-0-
10	0	104	-0-	104	205	104	3			N	-0-					-0-
11	0	100	-0-	100	305	100	3			N	-0-					-0-
12	0	103	-0-	103	408	103	3			N	-0-					-0-
01	0	103	-0-	103	511	103	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	62	RRCID ->		185793	COMPL. DATE		09/18/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5926	-	5979	
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	0	134	-0-	134	134	134	3			N	-0-					-0-
10	0	142	-0-	142	276	142	3			N	-0-					-0-
11	0	140	-0-	140	416	140	3			N	-0-					-0-
12	0	147	-0-	147	563	147	3			N	-0-					-0-
01	0	150	-0-	150	713	150	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5868 - 6386	
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-
09	0	289	-0-	289	289	289	3	N	-0-		-0-
10	0	301	-0-	301	590	301	3	N	-0-		-0-
11	0	293	-0-	293	883	293	3	N	-0-		-0-
12	0	302	-0-	302	1185	302	3	N	-0-		-0-
01	0	301	-0-	301	1486	301	3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185795		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6794		PERF. 5956 - 6688	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	3	N	-0-		-0-
10	0	42	-0-	42	161	42	3	N	-0-		-0-
11	0	126	-0-	126	287	126	3	N	-0-		-0-
12	0	133	-0-	133	420	133	3	N	-0-		-0-
01	0	132	-0-	132	552	132	3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 6108 - 6684	
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-		-0-
09	0	254	-0-	254	254	254	3	N	-0-		-0-
10	0	258	-0-	258	512	258	3	N	-0-		-0-
11	0	252	-0-	252	764	252	3	N	-0-		-0-
12	0	260	-0-	260	1024	260	3	N	-0-		-0-
01	0	256	-0-	256	1280	256	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261		PERF. 5648 - 5788	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	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	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5362 - 5996	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
09	0	94	-0-	94	94	94	3	N	-0-		-0-
10	0	69	-0-	69	163	69	3	N	-0-		-0-
11	0	107	-0-	107	270	107	3	N	-0-		-0-
12	0	160	-0-	160	430	160	3	N	-0-		-0-
01	0	431	-0-	431	861	431	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5618 - 5778	
08	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	3	N	-0-		-0-
09	0	331	-0-	331	331	331	3	N	-0-		-0-
10	0	41	-0-	41	372	41	3	N	-0-		-0-
11	0	44	-0-	44	416	44	3	N	-0-		-0-
12	0	26	-0-	26	442	26	3	N	-0-		-0-
01	0	2	-0-	2	444	2	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 23		RRCID -> 187748		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5944 - 6046	
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
09	0	173	-0-	173	173	173	3	N	-0-		-0-
10	0	178	-0-	178	351	178	3	N	-0-		-0-
11	0	170	-0-	170	521	170	3	N	-0-		-0-
12	0	174	-0-	174	695	174	3	N	-0-		-0-
01	0	175	-0-	175	870	175	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 25		RRCID -> 187753		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5538 - 5910				
08	0 N	-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-

MECKEL "A"		WELL #: 21		RRCID -> 187754		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5882 - 5938				
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
10	0	14	-0-	14	20	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	0	13	-0-	13	33	2	1	11	3	N	-0-					-0-
12	0	11	-0-	11	44	2	1	9	3	N	-0-					-0-
01	0	12	-0-	12	56	3	1	9	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 26		RRCID -> 187756		COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5624 - 5940				
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	0	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
10	0	67	-0-	67	129	67	3			N	-0-					-0-
11	0	60	-0-	60	189	60	3			N	-0-					-0-
12	0	69	-0-	69	258	69	3			N	-0-					-0-
01	0	72	-0-	72	330	72	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-

THOMSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187761		COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4974 - 5014				
08	434 N	235	-0-	-199	-0-	22	1	213	3	N	-0-					-0-
09	0	433	-0-	433	433	40	1	393	3	N	-0-					-0-
10	0	454	-0-	454	887	41	1	413	3	N	-0-					-0-
11	0	440	-0-	440	1327	40	1	400	3	N	-0-					-0-
12	0	428	-0-	428	1755	39	1	389	3	N	-0-					-0-
01	0	448	-0-	448	2203	43	1	405	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
THOMSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 187764		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858								
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-

DAVIS "C"		WELL #: 20		RRCID -> 188791		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672								
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	0	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
10	0	112	-0-	112	216	112	3			N	-0-					-0-
11	0	118	-0-	118	334	118	3			N	-0-					-0-
12	0	115	-0-	115	449	115	3			N	-0-					-0-
01	0	106	-0-	106	555	106	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 29		RRCID -> 189643		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 31		RRCID -> 189646		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 33		RRCID -> 189647		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939								
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	0	122	-0-	122	122	122	3			N	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	225	103	3			N	-0-					-0-
11	0	221	-0-	221	446	221	3			N	-0-					-0-
12	0	202	-0-	202	648	202	3			N	-0-					-0-
01	0	191	-0-	191	839	191	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 38		RRCID -> 189649		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250								
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	9	4	3			N	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3	12	3	3			N	-0-					-0-
12	0	4	-0-	4	16	4	3			N	-0-					-0-
01	0	6	-0-	6	22	6	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 189650		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MECKEL "A"		WELL #: 32		RRCID -> 189651		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966					
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	BALANCE
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	70	70	3		N	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68	138	68	3		N	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	192	54	3		N	-0-			-0-
12	0	59	-0-	59	251	59	3		N	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56	307	56	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 30		RRCID -> 189652		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

MECKEL "A"		WELL #: 35		RRCID -> 189655		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 41		RRCID -> 189660		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 39		RRCID -> 189661		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262					
08	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 45		RRCID -> 189662		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MECKEL "A"		WELL #: 28		RRCID -> 190256		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	15 N		5	-0-	-10		5 3			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-					-0-

THOMSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190302		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839		
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	51 1	490 3	N		-0-
09	0	464	-0-	464	464	43 1	421 3	N		-0-
10	0	463	-0-	463	927	42 1	421 3	N		-0-
11	0	442	-0-	442	1369	40 1	402 3	N		-0-
12	0	462	-0-	462	1831	42 1	420 3	N		-0-
01	0	438	-0-	438	2269	42 1	396 3	N		-0-

MARTIN		WELL #: 13		RRCID -> 190553		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452		
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-

MARTIN		WELL #: 14		RRCID -> 190555		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634		
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-

MARTIN		WELL #: 15		RRCID -> 190568		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802		
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N		-0-
09	0	81	-0-	81	81	81 3		N		-0-
10	0	65	-0-	65	146	65 3		N		-0-
11	0	64	-0-	64	210	64 3		N		-0-
12	0	62	-0-	62	272	62 3		N		-0-
01	0	40	-0-	40	312	40 3		N		-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-
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-

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 190572		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620		
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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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

DAVIS "C"		WELL #: 27		RRCID ->	192371	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5644 - 5824	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
09	0	18	-0-	18	18	18	3	N	-0-	-0-	
10	0	27	-0-	27	45	27	3	N	-0-	-0-	
11	0	26	-0-	26	71	26	3	N	-0-	-0-	
12	0	29	-0-	29	100	29	3	N	-0-	-0-	
01	0	28	-0-	28	128	28	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 24		RRCID ->	192374	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5574 - 5894	
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
09	0	127	-0-	127	127	127	3	N	-0-	-0-	
10	0	128	-0-	128	255	128	3	N	-0-	-0-	
11	0	119	-0-	119	374	119	3	N	-0-	-0-	
12	0	127	-0-	127	501	127	3	N	-0-	-0-	
01	0	128	-0-	128	629	128	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 25		RRCID ->	192377	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5628 - 5692	
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
09	0	208	-0-	208	208	208	3	N	-0-	-0-	
10	0	247	-0-	247	455	247	3	N	-0-	-0-	
11	0	259	-0-	259	714	259	3	N	-0-	-0-	
12	0	267	-0-	267	981	267	3	N	-0-	-0-	
01	0	268	-0-	268	1249	268	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 26		RRCID ->	192379	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5426 - 5658	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
09	0	5	-0-	5	5	5	3	N	-0-	-0-	
10	0	78	-0-	78	83	78	3	N	-0-	-0-	
11	0	83	-0-	83	166	83	3	N	-0-	-0-	
12	0	86	-0-	86	252	86	3	N	-0-	-0-	
01	0	85	-0-	85	337	85	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 28		RRCID ->	192380	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5654 - 5898	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
09	0	34	-0-	34	34	34	3	N	-0-	-0-	
10	0	121	-0-	121	155	121	3	N	-0-	-0-	
11	0	258	-0-	258	413	258	3	N	-0-	-0-	
12	0	195	-0-	195	608	195	3	N	-0-	-0-	
01	0	229	-0-	229	837	34	2	195	3	N	

DAVIS "C"		WELL #: 17		RRCID ->	192381	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5482 - 5538	
08	0 N	-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	4	-0-	4	4	4	3	N	-0-	-0-	
01	0	3	-0-	3	7	3	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 29		RRCID ->	192382	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5664 - 5904	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
09	0	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-	-0-	
10	0	70	-0-	70	72	70	3	N	-0-	-0-	
11	0	34	-0-	34	106	34	3	N	-0-	-0-	
12	0	74	-0-	74	180	74	3	N	-0-	-0-	
01	0	79	-0-	79	259	79	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DAVIS "C"		WELL #: 33		RRCID -> 192387		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5658 - 5799		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
09	0	42	-0-	42	42	42	3		N	-0-		-0-
10	0	45	-0-	45	87	45	3		N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	138	51	3		N	-0-		-0-
12	0	65	-0-	65	203	65	3		N	-0-		-0-
01	0	70	-0-	70	273	70	3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 34		RRCID -> 192414		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5808 - 5870		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 31		RRCID -> 192415		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5380 - 5662		
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-		-0-
09	0	260	-0-	260	260	260	3		N	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	500	240	3		N	-0-		-0-
11	0	212	-0-	212	712	212	3		N	-0-		-0-
12	0	198	-0-	198	910	198	3		N	-0-		-0-
01	0	193	-0-	193	1103	193	3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 30		RRCID -> 192416		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 5641 - 5766		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3		N	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	55	29	3		N	-0-		-0-
11	0	37	-0-	37	92	37	3		N	-0-		-0-
12	0	35	-0-	35	127	35	3		N	-0-		-0-
01	0	36	-0-	36	163	36	3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 35		RRCID -> 192417		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5694 - 5802		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 38		RRCID -> 192418		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5515 - 5806		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
09	0	31	-0-	31	31	31	3		N	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	60	29	3		N	-0-		-0-
11	0	41	-0-	41	101	41	3		N	-0-		-0-
12	0	34	-0-	34	135	34	3		N	-0-		-0-
01	0	35	-0-	35	170	35	3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 18		RRCID -> 192514		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5682 - 5754		
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-		-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	3		N	-0-		-0-
10	0	82	-0-	82	106	82	3		N	-0-		-0-
11	0	74	-0-	74	180	74	3		N	-0-		-0-
12	0	75	-0-	75	255	75	3		N	-0-		-0-
01	0	75	-0-	75	330	75	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
		//CONT.//	875310													
		WELL #:	32	RRCID ->	192516	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	5592	-	5806			

08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	0	331	-0-	331	331	331	3			N	-0-					-0-
10	0	344	-0-	344	675	344	3			N	-0-					-0-
11	0	332	-0-	332	1007	332	3			N	-0-					-0-
12	0	343	-0-	343	1350	343	3			N	-0-					-0-
01	0	339	-0-	339	1689	339	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:	40	RRCID ->	192750	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5958	-	6110			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	42	RRCID ->	192751	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5842	-	6150			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:	60	RRCID ->	193560	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	5678	-	5885			

08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
12	0	9	-0-	9	15	9	3			N	-0-					-0-
01	0	3	-0-	3	18	3	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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:	59	RRCID ->	193579	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5677	-	5810			

08	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	0	461	-0-	461	461	461	3			N	-0-					-0-
10	0	471	-0-	471	932	470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	0	651	-0-	651	1583	651	3			N	-0-					-0-
12	0	671	-0-	671	2254	671	3			N	-0-					-0-
01	0	693	-0-	693	2947	693	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #:	62	RRCID ->	193580	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	5962	PERF.	5398	-	5696			

08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	0	318	-0-	318	318	318	3			N	-0-					-0-
10	0	326	-0-	326	644	326	3			N	-0-					-0-
11	0	328	-0-	328	972	328	3			N	-0-					-0-
12	0	339	-0-	339	1311	339	3			N	-0-					-0-
01	0	344	-0-	344	1655	344	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
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

MECKEL "A"		WELL #:	44	RRCID ->	193581	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5498 - 5822
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58	58 3	N	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75	133	75 3	N	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	208	75 3	N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77	285	77 3	N	-0-			-0-
01	0	73	-0-	73	358	73 3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	44	RRCID ->	193582	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5890 - 6068
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
09	0	293	-0-	293	293	293 3	N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305	598	305 3	N	-0-			-0-
11	0	306	-0-	306	904	306 3	N	-0-			-0-
12	0	316	-0-	316	1220	316 3	N	-0-			-0-
01	0	317	-0-	317	1537	317 3	N	-0-			-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	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	180	180 3	N	-0-			-0-
10	0	205	-0-	205	385	205 3	N	-0-			-0-
11	0	221	-0-	221	606	221 3	N	-0-			-0-
12	0	232	-0-	232	838	232 3	N	-0-			-0-
01	0	234	-0-	234	1072	234 3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	46	RRCID ->	193590	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	5736 - 5944
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	4	4 3	N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	9	1 1	4 3	N	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	14	1 1	4 3	N	-0-		-0-
12	0	5	-0-	5	19	1 1	4 3	N	-0-		-0-
01	0	5	-0-	5	24	1 1	4 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:	50	RRCID ->	193591	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5862 - 6012
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-			-0-
09	0	170	-0-	170	170	170 3	N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	345	175 3	N	-0-			-0-
11	0	170	-0-	170	515	170 3	N	-0-			-0-
12	0	175	-0-	175	690	175 3	N	-0-			-0-
01	0	166	-0-	166	856	166 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 51		RRCID -> 193592	COMPL. DATE 11/03/2002	TOTAL DEPTH 6272	PERF. 5618	-		5989	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
09	0	95	-0-	95	95	95 3		N	-0-		-0-
10	0	99	-0-	99	194	99 3		N	-0-		-0-
11	0	94	-0-	94	288	94 3		N	-0-		-0-
12	0	66	-0-	66	354	66 3		N	-0-		-0-
01	0	38	-0-	38	392	38 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 52		RRCID -> 193593	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 5806	-		5848	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
09	0	37	-0-	37	37	37 3		N	-0-		-0-
10	0	42	-0-	42	79	42 3		N	-0-		-0-
11	0	40	-0-	40	119	40 3		N	-0-		-0-
12	0	37	-0-	37	156	37 3		N	-0-		-0-
01	0	22	-0-	22	178	22 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 55		RRCID -> 193594	COMPL. DATE 11/24/2002	TOTAL DEPTH 6411	PERF. 5720	-		5790	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
09	0	20	-0-	20	20	20 3		N	-0-		-0-
10	0	28	-0-	28	48	28 3		N	-0-		-0-
11	0	29	-0-	29	77	29 3		N	-0-		-0-
12	0	34	-0-	34	111	34 3		N	-0-		-0-
01	0	19	-0-	19	130	19 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 193596	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5716	-		6118	
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1		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	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 194723	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5594	-		5608	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8	8	8 3		N	-0-		-0-
11	0	12	-0-	12	20	12 3		N	-0-		-0-
12	0	11	-0-	11	31	11 3		N	-0-		-0-
01	0	13	-0-	13	44	13 3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 37		RRCID -> 194906	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 6013	PERF. 5642	-		5616	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
09	0	216	-0-	216	216	216 3		N	-0-		-0-
10	0	186	-0-	186	402	186 3		N	-0-		-0-
11	0	170	-0-	170	572	170 3		N	-0-		-0-
12	0	231	-0-	231	803	231 3		N	-0-		-0-
01	0	214	-0-	214	1017	214 3		N	-0-		-0-

THOMSON D		WELL #: 11		RRCID -> 195697	COMPL. DATE 12/28/2002	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5164	-		5216	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	6	5 3		N	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	9	3 3		N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1	10	1 3		N	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	13	3 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
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

MECKEL "A"		WELL #: 57		RRCID -> 197501		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 6407			PERF. 5830 - 6084		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	54	1	25	3	N	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	90	52	1	38	3	N	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	154	54	1	10	3	N	-0-			-0-
11	0	69	-0-	69	223	52	1	17	3	N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77	300	54	1	23	3	N	-0-			-0-
01	0	67	-0-	67	367	54	1	13	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 58		RRCID -> 197503		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 6304			PERF. 5690 - 5952		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	0	34	-0-	34	34	34	3			N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	71	37	3			N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	103	32	3			N	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38	141	38	3			N	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38	179	38	3			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 21		RRCID -> 197507		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 6213			PERF. 5712 - 5484		
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	0	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	88	42	3			N	-0-			-0-
11	0	40	-0-	40	128	40	3			N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	169	41	3			N	-0-			-0-
01	0	37	-0-	37	206	37	3			N	-0-			-0-

THOMSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198720		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5716 - 6140		
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	102	1	981	3	N	-0-			-0-
09	0	971	-0-	971	971	90	1	881	3	N	-0-			-0-
10	0	922	-0-	922	1893	84	1	838	3	N	-0-			-0-
11	0	849	-0-	849	2742	77	1	772	3	N	-0-			-0-
12	0	877	-0-	877	3619	80	1	797	3	N	-0-			-0-
01	0	903	-0-	903	4522	86	1	817	3	N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #: 6		RRCID -> 198727		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5320 - 5858		
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
09	0	137	-0-	137	137	137	3			N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	277	140	3			N	-0-			-0-
11	0	134	-0-	134	411	134	3			N	-0-			-0-
12	0	137	-0-	137	548	137	3			N	-0-			-0-
01	0	137	-0-	137	685	137	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 72		RRCID -> 198738		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 6015			PERF. 5391 - 5696		
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-			-0-
09	0	410	-0-	410	410	410	3			N	-0-			-0-
10	0	436	-0-	436	846	436	3			N	-0-			-0-
11	0	407	-0-	407	1253	407	3			N	-0-			-0-
12	0	359	-0-	359	1612	359	3			N	-0-			-0-
01	0	388	-0-	388	2000	388	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 72		RRCID -> 198784		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 6113			PERF. 5880 - 5892		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	198802	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	5816 - 6386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	0		48	-0-	48	48	48	3		N	-0-			-0-
10	0		47	-0-	47	95	47	3		N	-0-			-0-
11	0		51	-0-	51	146	51	3		N	-0-			-0-
12	0		50	-0-	50	196	50	3		N	-0-			-0-
01	0		48	-0-	48	244	48	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		39	RRCID ->	199435	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5696 - 5822		
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	95	1	538	3	N	-0-		-0-
09	0		606	-0-	606	606	92	1	514	3	N	-0-		-0-
10	0		557	-0-	557	1163	95	1	462	3	N	-0-		-0-
11	0		636	-0-	636	1799	92	1	544	3	N	-0-		-0-
12	0		604	-0-	604	2403	95	1	509	3	N	-0-		-0-
01	0		590	-0-	590	2993	95	1	495	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	199449	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	6421	PERF.	5620 - 6012		
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	95	1	146	3	N	-0-		-0-
09	0		237	-0-	237	237	92	1	145	3	N	-0-		-0-
10	0		250	-0-	250	487	95	1	155	3	N	-0-		-0-
11	0		233	-0-	233	720	92	1	141	3	N	-0-		-0-
12	0		251	-0-	251	971	95	1	156	3	N	-0-		-0-
01	0		249	-0-	249	1220	95	1	154	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		60	RRCID ->	199490	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5560 - 5656		
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	0		129	-0-	129	129	129	3		N	-0-			-0-
10	0		134	-0-	134	263	134	3		N	-0-			-0-
11	0		128	-0-	128	391	128	3		N	-0-			-0-
12	0		124	-0-	124	515	124	3		N	-0-			-0-
01	0		125	-0-	125	640	125	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		62	RRCID ->	199521	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5130 - 5224		
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
09	0		40	-0-	40	40	40	3		N	-0-			-0-
10	0		42	-0-	42	82	42	3		N	-0-			-0-
11	0		38	-0-	38	120	38	3		N	-0-			-0-
12	0		36	-0-	36	156	36	3		N	-0-			-0-
01	0		34	-0-	34	190	34	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		63	RRCID ->	199527	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5186 - 5456		
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09	0		242	-0-	242	242	242	3		N	-0-			-0-
10	0		266	-0-	266	508	266	3		N	-0-			-0-
11	0		254	-0-	254	762	254	3		N	-0-			-0-
12	0		249	-0-	249	1011	249	3		N	-0-			-0-
01	0		249	-0-	249	1260	249	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-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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

STEEN		WELL #: 64		RRCID ->	199537	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5350	-	5518			
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	0	227	-0-	227	227	227	3			N	-0-					-0-
10	0	222	-0-	222	449	222	3			N	-0-					-0-
11	0	212	-0-	212	661	212	3			N	-0-					-0-
12	0	218	-0-	218	879	218	3			N	-0-					-0-
01	0	216	-0-	216	1095	216	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 65		RRCID ->	199539	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5302	-	5548			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					-0-
10	0	64	-0-	64	127	64	3			N	-0-					-0-
11	0	58	-0-	58	185	58	3			N	-0-					-0-
12	0	56	-0-	56	241	56	3			N	-0-					-0-
01	0	56	-0-	56	297	56	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 67		RRCID ->	199540	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5178	-	5892			
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	0	202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
10	0	208	-0-	208	410	208	3			N	-0-					-0-
11	0	208	-0-	208	618	208	3			N	-0-					-0-
12	0	207	-0-	207	825	207	3			N	-0-					-0-
01	0	146	-0-	146	971	146	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 69		RRCID ->	199541	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	5817	PERF.	5187	-	5378			
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
10	0	84	-0-	84	163	84	3			N	-0-					-0-
11	0	79	-0-	79	242	79	3			N	-0-					-0-
12	0	80	-0-	80	322	80	3			N	-0-					-0-
01	0	81	-0-	81	403	81	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 64		RRCID ->	199749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5317	-	5512			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	0	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-
10	0	60	-0-	60	119	60	3			N	-0-					-0-
11	0	55	-0-	55	174	55	3			N	-0-					-0-
12	0	56	-0-	56	230	56	3			N	-0-					-0-
01	0	63	-0-	63	293	63	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 81		RRCID ->	199854	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	6743	PERF.	6244	-	6298			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
10	0	69	-0-	69	133	69	3			N	-0-					-0-
11	0	64	-0-	64	197	64	3			N	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66	263	66	3			N	-0-					-0-
01	0	67	-0-	67	330	67	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 83		RRCID ->	199856	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5836	-	6328			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

STEEN		WELL #: 68		RRCID -> 199862	COMPL. DATE 07/05/2003	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5158	- 5340			
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
09	0	173	-0-	173	173	173	3	N	-0-	-0-	
10	0	180	-0-	180	353	180	3	N	-0-	-0-	
11	0	171	-0-	171	524	171	3	N	-0-	-0-	
12	0	170	-0-	170	694	170	3	N	-0-	-0-	
01	0	162	-0-	162	856	162	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 70		RRCID -> 199863	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 5352	- 5394			
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
09	0	247	-0-	247	247	247	3	N	-0-	-0-	
10	0	245	-0-	245	492	245	3	N	-0-	-0-	
11	0	240	-0-	240	732	240	3	N	-0-	-0-	
12	0	287	-0-	287	1019	287	3	N	-0-	-0-	
01	0	279	-0-	279	1298	279	3	N	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 65		RRCID -> 200067	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5656	- 5740			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	
10	0	1	-0-	1	2	1	3	N	-0-	-0-	
11	0	1	-0-	1	3	1	3	N	-0-	-0-	
12	0	1	-0-	1	4	1	3	N	-0-	-0-	
01	0	1	-0-	1	5	1	3	N	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 69		RRCID -> 200078	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 6324	PERF. 5454	- 6120			
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
09	0	242	-0-	242	242	242	3	N	-0-	-0-	
10	0	258	-0-	258	500	258	3	N	-0-	-0-	
11	0	245	-0-	245	745	245	3	N	-0-	-0-	
12	0	254	-0-	254	999	254	3	N	-0-	-0-	
01	0	246	-0-	246	1245	246	3	N	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 68		RRCID -> 200079	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5608	- 5832			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 #: 66		RRCID -> 200080	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5444	- 5874			
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	16	-0-	16	16	16	3	N	-0-	-0-	
12	0	24	-0-	24	40	24	3	N	-0-	-0-	
01	0	16	-0-	16	56	16	3	N	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 70		RRCID -> 200085	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5504	- 5574			
08	279 N	194	-0-	-85	-0-	54	1	140	3	N	-0-
09	0	239	-0-	239	239	52	1	187	3	N	-0-
10	0	257	-0-	257	496	54	1	203	3	N	-0-
11	0	221	-0-	221	717	52	1	169	3	N	-0-
12	0	254	-0-	254	971	54	1	200	3	N	-0-
01	0	233	-0-	233	1204	54	1	179	3	N	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #:	71	RRCID ->	200088	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5428	-	5668			
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	0	216	-0-	216	216	216	3			N	-0-					-0-
10	0	224	-0-	224	440	224	3			N	-0-					-0-
11	0	216	-0-	216	656	216	3			N	-0-					-0-
12	0	216	-0-	216	872	216	3			N	-0-					-0-
01	0	219	-0-	219	1091	219	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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:	25	RRCID ->	200466	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5368	-	5388			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	27	RRCID ->	200467	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5510	-	5542			
08	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	0	72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
10	0	109	-0-	109	181	109	3			N	-0-					-0-
11	0	82	-0-	82	263	82	3			N	-0-					-0-
12	0	76	-0-	76	339	76	3			N	-0-					-0-
01	0	87	-0-	87	426	87	3			N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #:	28	RRCID ->	200468	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5860	-	6012			
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	95	1	849	3	N	-0-					-0-
09	0	909	-0-	909	909	92	1	817	3	N	-0-					-0-
10	0	940	-0-	940	1849	95	1	845	3	N	-0-					-0-
11	0	906	-0-	906	2755	92	1	814	3	N	-0-					-0-
12	0	940	-0-	940	3695	95	1	845	3	N	-0-					-0-
01	0	935	-0-	935	4630	95	1	840	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:	59	RRCID ->	200510	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5830	-	6202			
08	0 N	-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-

MECKEL "A"		WELL #:	60	RRCID ->	200511	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5699	-	5979			
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	0	431	-0-	431	431	431	3			N	-0-					-0-
10	0	436	-0-	436	867	436	3			N	-0-					-0-
11	0	429	-0-	429	1296	429	3			N	-0-					-0-
12	0	457	-0-	457	1753	457	3			N	-0-					-0-
01	0	438	-0-	438	2191	438	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 61		RRCID -> 200512		COMPL. DATE 07/15/2003			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123		
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	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	25	-0-	25	25	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	28	-0-	28	53	28	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	84	31	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	33	-0-	33	117	33	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	32	-0-	32	149	32	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 62		RRCID -> 200513		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864		
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	59	-0-	59	59	59	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	60	-0-	60	119	60	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	58	-0-	58	177	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	60	-0-	60	237	60	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	58	-0-	58	295	58	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 64		RRCID -> 200514		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778		
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	17	-0-	17	29	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	10	-0-	10	39	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	12	-0-	12	51	12	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	18	-0-	18	69	18	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #: 40		RRCID -> 201150		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	131	-0-	131	192	131	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	114	-0-	114	306	114	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	115	-0-	115	421	115	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	111	-0-	111	532	111	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #: 41		RRCID -> 201151		COMPL. DATE 07/18/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638		
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	54	1	120 3 N	-0-	-0-	-0-
09	0	167	-0-	167	167	52	1	115 3 N	-0-	-0-	-0-
10	0	165	-0-	165	332	54	1	111 3 N	-0-	-0-	-0-
11	0	162	-0-	162	494	52	1	110 3 N	-0-	-0-	-0-
12	0	203	-0-	203	697	54	1	149 3 N	-0-	-0-	-0-
01	0	195	-0-	195	892	54	1	141 3 N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 201200		COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606		
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	266	-0-	266	266	266	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	264	-0-	264	530	264	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	242	-0-	242	772	242	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	239	-0-	239	1011	239	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	243	-0-	243	1254	243	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201985		COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670		
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	7	-0-	7	13	7	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	6	-0-	6	19	6	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	7	-0-	7	26	7	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	7	-0-	7	33	7	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
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

BARTON		WELL #:	17	RRCID ->	205411	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	5782 -	6446	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
09		0	34	-0-	34	34	34	3	N	-0-			-0-
10		0	35	-0-	35	69	35	3	N	-0-			-0-
11		0	34	-0-	34	103	34	3	N	-0-			-0-
12		0	36	-0-	36	139	36	3	N	-0-			-0-
01		0	35	-0-	35	174	35	3	N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:	16	RRCID ->	205413	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5704 -	6478	
08		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3	N	-0-			-0-
09		0	288	-0-	288	288	288	3	N	-0-			-0-
10		0	265	-0-	265	553	265	3	N	-0-			-0-
11		0	289	-0-	289	842	289	3	N	-0-			-0-
12		0	278	-0-	278	1120	278	3	N	-0-			-0-
01		0	273	-0-	273	1393	273	3	N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #:	10	RRCID ->	205701	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	6019	PERF.	5276 -	5333	
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
09		0	996	-0-	996	996	996	3	N	-0-			-0-
10		0	1040	-0-	1040	2036	1040	3	N	-0-			-0-
11		0	1049	-0-	1049	3085	1049	3	N	-0-			-0-
12		0	1072	-0-	1072	4157	1072	3	N	-0-			-0-
01		0	1047	-0-	1047	5204	1047	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:	65	RRCID ->	205744	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5882 -	6227	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
09		0	34	-0-	34	34	34	3	N	-0-			-0-
10		0	34	-0-	34	68	34	3	N	-0-			-0-
11		0	35	-0-	35	103	35	3	N	-0-			-0-
12		0	37	-0-	37	140	37	3	N	-0-			-0-
01		0	38	-0-	38	178	38	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:	43	RRCID ->	205745	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5542 -	5598	
08		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3	N	-0-			-0-
09		0	365	-0-	365	365	365	3	N	-0-			-0-
10		0	382	-0-	382	747	382	3	N	-0-			-0-
11		0	388	-0-	388	1135	388	3	N	-0-			-0-
12		0	404	-0-	404	1539	404	3	N	-0-			-0-
01		0	413	-0-	413	1952	413	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:	42	RRCID ->	205820	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	5537 -	5641	
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
09		0	167	-0-	167	167	167	3	N	-0-			-0-
10		0	172	-0-	172	339	172	3	N	-0-			-0-
11		0	165	-0-	165	504	165	3	N	-0-			-0-
12		0	170	-0-	170	674	170	3	N	-0-			-0-
01		0	170	-0-	170	844	170	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-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, J.W. 118		WELL #: 15		RRCID -> 205825		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522			
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	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-		-0-
09	0	239	-0-	239	239	239	3	N	-0-		-0-
10	0	295	-0-	295	534	295	3	N	-0-		-0-
11	0	403	-0-	403	937	403	3	N	-0-		-0-
12	0	399	-0-	399	1336	399	3	N	-0-		-0-
01	0	415	-0-	415	1751	415	3	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 16		RRCID -> 205837		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536			
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-		-0-
09	0	125	-0-	125	125	125	3	N	-0-		-0-
10	0	109	-0-	109	234	109	3	N	-0-		-0-
11	0	111	-0-	111	345	111	3	N	-0-		-0-
12	0	156	-0-	156	501	156	3	N	-0-		-0-
01	0	135	-0-	135	636	135	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 205839		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056			
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	157	1	129 3	N	-0-	-0-
09	0	276	-0-	276	276	110	1	166 3	N	-0-	-0-
10	0	287	-0-	287	563	129	1	158 3	N	-0-	-0-
11	0	272	-0-	272	835	126	1	146 3	N	-0-	-0-
12	0	278	-0-	278	1113	139	1	139 3	N	-0-	-0-
01	0	281	-0-	281	1394	150	1	131 3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205987		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664			
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	3		N	-0-	-0-
09	0	789	-0-	789	789	789	3		N	-0-	-0-
10	0	817	-0-	817	1606	817	3		N	-0-	-0-
11	0	779	-0-	779	2385	779	3		N	-0-	-0-
12	0	789	-0-	789	3174	789	3		N	-0-	-0-
01	0	778	-0-	778	3952	775	3	3 9	N	3	3 8

DEBERRY "A"		WELL #: 84		RRCID -> 205990		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-
09	0	105	-0-	105	105	105	3		N	-0-	-0-
10	0	107	-0-	107	212	107	3		N	-0-	-0-
11	0	106	-0-	106	318	106	3		N	-0-	-0-
12	0	109	-0-	109	427	109	3		N	-0-	-0-
01	0	109	-0-	109	536	109	3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 73		RRCID -> 206018		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3		N	-0-	-0-
10	0	55	-0-	55	119	55	3		N	-0-	-0-
11	0	74	-0-	74	193	74	3		N	-0-	-0-
12	0	60	-0-	60	253	60	3		N	-0-	-0-
01	0	11	-0-	11	264	11	3		N	-0-	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206020		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
09	0	93	-0-	93	93	93	3		N	-0-	-0-
10	0	93	-0-	93	186	93	3		N	-0-	-0-
11	0	91	-0-	91	277	91	3		N	-0-	-0-
12	0	90	-0-	90	367	90	3		N	-0-	-0-
01	0	63	-0-	63	430	63	3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 74		RRCID -> 206086		COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890		
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	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
09	0	428	-0-	428	428	428	3	N	-0-		-0-
10	0	401	-0-	401	829	401	3	N	-0-		-0-
11	0	423	-0-	423	1252	423	3	N	-0-		-0-
12	0	447	-0-	447	1699	447	3	N	-0-		-0-
01	0	447	-0-	447	2146	447	3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 17		RRCID -> 206088		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037		
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
09	0	257	-0-	257	257	257	3	N	-0-		-0-
10	0	267	-0-	267	524	267	3	N	-0-		-0-
11	0	259	-0-	259	783	259	3	N	-0-		-0-
12	0	268	-0-	268	1051	268	3	N	-0-		-0-
01	0	267	-0-	267	1318	267	3	N	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 13		RRCID -> 206089		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538		
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-		-0-
09	0	227	-0-	227	227	227	3	N	-0-		-0-
10	0	234	-0-	234	461	234	3	N	-0-		-0-
11	0	233	-0-	233	694	233	3	N	-0-		-0-
12	0	432	-0-	432	1126	432	3	N	-0-		-0-
01	0	108	-0-	108	1234	108	3	N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 15		RRCID -> 206090		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404		
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	70	1	N	5	5 8	-0-
09	0	635	-0-	635	635	67	1	N	-0-		-0-
10	0	697	-0-	697	1332	70	1	N	2	2 8	-0-
11	0	621	-0-	621	1953	67	1	N	-0-		-0-
12	0	618	-0-	618	2571	70	1	N	-0-		-0-
01	0	599	-0-	599	3170	70	1	N	3	3 8	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 11		RRCID -> 206091		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576		
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-
09	0	134	-0-	134	134	134	3	N	-0-		-0-
10	0	134	-0-	134	268	134	3	N	-0-		-0-
11	0	128	-0-	128	396	128	3	N	-0-		-0-
12	0	131	-0-	131	527	131	3	N	-0-		-0-
01	0	128	-0-	128	655	128	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 75		RRCID -> 206092		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
09	0	251	-0-	251	251	251	3	N	-0-		-0-
10	0	265	-0-	265	516	265	3	N	-0-		-0-
11	0	251	-0-	251	767	251	3	N	-0-		-0-
12	0	245	-0-	245	1012	245	3	N	-0-		-0-
01	0	243	-0-	243	1255	243	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 16		RRCID -> 206096		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 6211		PERF. 5384 - 5722						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	0	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
10	0	130	-0-	130	255	130	3			N	-0-					-0-
11	0	126	-0-	126	381	126	3			N	-0-					-0-
12	0	131	-0-	131	512	131	3			N	-0-					-0-
01	0	125	-0-	125	637	125	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 75		RRCID -> 206097		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5510 - 6182						
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	0	267	-0-	267	267	267	3			N	-0-					-0-
10	0	260	-0-	260	527	260	3			N	-0-					-0-
11	0	262	-0-	262	789	262	3			N	-0-					-0-
12	0	270	-0-	270	1059	270	3			N	-0-					-0-
01	0	263	-0-	263	1322	263	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 76		RRCID -> 206098		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 5304 - 5588						
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	0	123	-0-	123	123	123	3			N	-0-					-0-
10	0	126	-0-	126	249	126	3			N	-0-					-0-
11	0	120	-0-	120	369	120	3			N	-0-					-0-
12	0	122	-0-	122	491	122	3			N	-0-					-0-
01	0	121	-0-	121	612	121	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 77		RRCID -> 206099		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 5392 - 5586						
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	0	232	-0-	232	232	232	3			N	-0-					-0-
10	0	250	-0-	250	482	250	3			N	-0-					-0-
11	0	171	-0-	171	653	171	3			N	-0-					-0-
12	0	36	-0-	36	689	36	3			N	-0-					-0-
01	0	307	-0-	307	996	307	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 75		RRCID -> 206102		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5476 - 5658						
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	0	176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					-0-
10	0	186	-0-	186	362	186	3			N	-0-					-0-
11	0	186	-0-	186	548	186	3			N	-0-					-0-
12	0	187	-0-	187	735	187	3			N	-0-					-0-
01	0	190	-0-	190	925	190	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E"		WELL #: 15		RRCID -> 206104		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5394 - 5794						
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	49	29	3			N	-0-					-0-
11	0	36	-0-	36	85	36	3			N	-0-					-0-
12	0	42	-0-	42	127	42	3			N	-0-					-0-
01	0	50	-0-	50	177	50	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 206105		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5550 - 6210						
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	0	343	-0-	343	343	343	3			N	-0-					-0-
10	0	371	-0-	371	714	371	3			N	-0-					-0-
11	0	391	-0-	391	1105	391	3			N	-0-					-0-
12	0	366	-0-	366	1471	366	3			N	-0-					-0-
01	0	231	-0-	231	1702	231	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								

		WELL #:	11	RRCID ->	206244	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4698	-	5338			
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	0	47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-
10	0	67	-0-	67	114	67	3			N	-0-					-0-
11	0	74	-0-	74	188	74	3			N	-0-					-0-
12	0	82	-0-	82	270	82	3			N	-0-					-0-
01	0	88	-0-	88	358	88	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #:	74	RRCID ->	206502	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5522	-	5626			
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	0	54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					-0-
10	0	65	-0-	65	119	65	3			N	-0-					-0-
11	0	59	-0-	59	178	59	3			N	-0-					-0-
12	0	54	-0-	54	232	54	3			N	-0-					-0-
01	0	62	-0-	62	294	62	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #:	79	RRCID ->	206566	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	5375	-	5566			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C"		WELL #:	11	RRCID ->	207391	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5210	-	5340			
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	0	348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
10	0	377	-0-	377	725	377	3			N	-0-					-0-
11	0	363	-0-	363	1088	363	3			N	-0-					-0-
12	0	363	-0-	363	1451	363	3			N	-0-					-0-
01	0	361	-0-	361	1812	361	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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	69	RRCID ->	208039	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	5832	-	5864			
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	0	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
10	0	117	-0-	117	199	117	3			N	-0-					-0-
11	0	104	-0-	104	303	104	3			N	-0-					-0-
12	0	106	-0-	106	409	106	3			N	-0-					-0-
01	0	97	-0-	97	506	97	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:	68	RRCID ->	208042	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5726	-	6028			
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
10	0	20	-0-	20	44	20	3			N	-0-					-0-
11	0	13	-0-	13	57	13	3			N	-0-					-0-
12	0	7	-0-	7	64	7	3			N	-0-					-0-
01	0	5	-0-	5	69	5	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
		WELL #:	30	RRCID ->	208118	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5258	-	5368			
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	21	4	3			N	-0-					-0-
11	0	6	-0-	6	27	6	3			N	-0-					-0-
12	0	6	-0-	6	33	6	3			N	-0-					-0-
01	0	4	-0-	4	37	4	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #:	14	RRCID ->	208157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5382	-	5516			
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	0	140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-
10	0	143	-0-	143	283	143	3			N	-0-					-0-
11	0	139	-0-	139	422	139	3			N	-0-					-0-
12	0	141	-0-	141	563	141	3			N	-0-					-0-
01	0	138	-0-	138	701	138	3			N	-0-					-0-

HULL		WELL #:	7	RRCID ->	208161	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6327	PERF.	5938	-	5978			
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	70	1	370	3	N	-0-					-0-
09	0	430	-0-	430	430	67	1	363	3	N	-0-					-0-
10	0	451	-0-	451	881	70	1	381	3	N	-0-					-0-
11	0	442	-0-	442	1323	67	1	375	3	N	-0-					-0-
12	0	460	-0-	460	1783	70	1	390	3	N	-0-					-0-
01	0	457	-0-	457	2240	70	1	387	3	N	-0-					-0-

STEEN		WELL #:	77	RRCID ->	208162	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5274	-	5676			
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	0	130	-0-	130	130	130	3			N	-0-					-0-
10	0	141	-0-	141	271	141	3			N	-0-					-0-
11	0	127	-0-	127	398	127	3			N	-0-					-0-
12	0	129	-0-	129	527	129	3			N	-0-					-0-
01	0	117	-0-	117	644	117	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #:	76	RRCID ->	208163	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5346	-	5988			
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	0	126	-0-	126	126	126	3			N	-0-					-0-
10	0	139	-0-	139	265	139	3			N	-0-					-0-
11	0	136	-0-	136	401	136	3			N	-0-					-0-
12	0	138	-0-	138	539	138	3			N	-0-					-0-
01	0	127	-0-	127	666	127	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F"		WELL #:	10	RRCID ->	208240	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5330	-	5618			
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	0	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
10	0	112	-0-	112	218	112	3			N	-0-					-0-
11	0	114	-0-	114	332	114	3			N	-0-					-0-
12	0	118	-0-	118	450	118	3			N	-0-					-0-
01	0	122	-0-	122	572	122	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	208484	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	5726	-	6232			
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	0	163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-0-
10	0	152	-0-	152	315	152	3			N	-0-					-0-
11	0	155	-0-	155	470	155	3			N	-0-					-0-
12	0	170	-0-	170	640	170	3			N	-0-					-0-
01	0	169	-0-	169	809	169	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 80		RRCID -> 208509		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5013 - 5838	
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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	380	-0-	380	380	380	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	372	-0-	372	752	372	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	354	-0-	354	1106	354	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	378	-0-	378	1484	378	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	380	-0-	380	1864	380	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 208527		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 5854 - 6184	
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	11	-0-	11	21	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	10	-0-	10	31	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	10	-0-	10	41	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	10	-0-	10	51	10	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 79		RRCID -> 208584		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5365 - 5526	
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	148	-0-	148	148	148	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	156	-0-	156	304	156	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	153	-0-	153	457	153	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	155	-0-	155	612	155	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	151	-0-	151	763	151	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 78		RRCID -> 208587		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 5817		PERF. 5345 - 5626	
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	206	-0-	206	206	206	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	213	-0-	213	419	213	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	201	-0-	201	620	201	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	207	-0-	207	827	207	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	205	-0-	205	1032	205	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208861		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5302 - 5935	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	14	-0-	14	14	14	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	41	-0-	41	55	41	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	28	-0-	28	83	28	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	13	-0-	13	96	13	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	27	-0-	27	123	27	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 74		RRCID -> 208982		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 5600 - 6285	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	65	-0-	65	65	65	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	67	-0-	67	132	67	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	66	-0-	66	198	66	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	63	-0-	63	261	63	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	56	-0-	56	317	56	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 85		RRCID -> 208985		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 5834 - 6398	
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	177	-0-	177	177	177	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	182	-0-	182	359	182	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	175	-0-	175	534	175	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	181	-0-	181	715	181	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	181	-0-	181	896	181	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DEBERRY "A"		WELL #: 76		RRCID ->	209184	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5756 - 6298	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	59	59 3		N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	116	57 3		N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	176	60 3		N	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	237	61 3		N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	271	34 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 73		RRCID ->	209510	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	5641 - 6290	
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
09	0	169	-0-	169	169	169 3		N	-0-			-0-
10	0	167	-0-	167	336	167 3		N	-0-			-0-
11	0	160	-0-	160	496	160 3		N	-0-			-0-
12	0	169	-0-	169	665	169 3		N	-0-			-0-
01	0	172	-0-	172	837	172 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 67		RRCID ->	209890	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5856 - 6618	
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09	0	112	-0-	112	112	112 3		N	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	227	115 3		N	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	337	110 3		N	-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	450	113 3		N	-0-			-0-
01	0	113	-0-	113	563	113 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 70		RRCID ->	209895	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5824 - 6578	
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
09	0	258	-0-	258	258	258 3		N	-0-			-0-
10	0	268	-0-	268	526	268 3		N	-0-			-0-
11	0	247	-0-	247	773	247 3		N	-0-			-0-
12	0	251	-0-	251	1024	251 3		N	-0-			-0-
01	0	261	-0-	261	1285	261 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 80		RRCID ->	210349	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5496 - 5755	
08	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 3		N	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	80 3		N	-0-			-0-
10	0	80	-0-	80	160	80 3		N	-0-			-0-
11	0	79	-0-	79	239	79 3		N	-0-			-0-
12	0	69	-0-	69	308	69 3		N	-0-			-0-
01	0	73	-0-	73	381	73 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 56		RRCID ->	210360	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5850 - 6752	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12 3		N	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	25	13 3		N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	38	13 3		N	-0-			-0-
12	0	13	-0-	13	51	13 3		N	-0-			-0-
01	0	13	-0-	13	64	13 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 72		RRCID ->	210365	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	5920 - 6650	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09	0	122	-0-	122	122	122 3		N	-0-			-0-
10	0	128	-0-	128	250	128 3		N	-0-			-0-
11	0	130	-0-	130	380	130 3		N	-0-			-0-
12	0	135	-0-	135	515	135 3		N	-0-			-0-
01	0	135	-0-	135	650	135 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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

DEBERRY "A"		WELL #: 68		RRCID ->	210367	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 5786 - 6476	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
09	0	291	-0-	291	291	291	3	N	-0-	-0-	
10	0	299	-0-	299	590	299	3	N	-0-	-0-	
11	0	287	-0-	287	877	287	3	N	-0-	-0-	
12	0	290	-0-	290	1167	290	3	N	-0-	-0-	
01	0	298	-0-	298	1465	298	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 69		RRCID ->	210418	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6727	PERF. 5897 - 6564	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
09	0	243	-0-	243	243	243	3	N	-0-	-0-	
10	0	250	-0-	250	493	250	3	N	-0-	-0-	
11	0	98	-0-	98	591	98	3	N	-0-	-0-	
12	0	213	-0-	213	804	213	3	N	-0-	-0-	
01	0	216	-0-	216	1020	216	3	N	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 57		RRCID ->	210424	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 5756 - 6692	
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
09	0	310	-0-	310	310	310	3	N	-0-	-0-	
10	0	317	-0-	317	627	317	3	N	-0-	-0-	
11	0	305	-0-	305	932	305	3	N	-0-	-0-	
12	0	347	-0-	347	1279	347	3	N	-0-	-0-	
01	0	320	-0-	320	1599	317	3	N	3	3 8	

WARD		WELL #: 55		RRCID ->	210444	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5871 - 6718	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
09	0	240	-0-	240	240	240	3	N	-0-	-0-	
10	0	250	-0-	250	490	250	3	N	-0-	-0-	
11	0	239	-0-	239	729	239	3	N	-0-	-0-	
12	0	232	-0-	232	961	232	3	N	-0-	-0-	
01	0	105	-0-	105	1066	105	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 71		RRCID ->	210494	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5796 - 6532	
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
09	0	341	-0-	341	341	341	3	N	-0-	-0-	
10	0	341	-0-	341	682	341	3	N	-0-	-0-	
11	0	328	-0-	328	1010	328	3	N	-0-	-0-	
12	0	338	-0-	338	1348	338	3	N	-0-	-0-	
01	0	335	-0-	335	1683	335	3	N	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 51		RRCID ->	210495	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 5704 - 6529	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
09	0	256	-0-	256	256	256	3	N	-0-	-0-	
10	0	343	-0-	343	599	343	3	N	-0-	-0-	
11	0	413	-0-	413	1012	412	3	N	1	1 8	
12	0	419	-0-	419	1431	419	3	N	-0-	-0-	
01	0	274	-0-	274	1705	274	3	N	-0-	-0-	

WARD, J. W. 118		WELL #: 13		RRCID ->	210507	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 5830 - 6762	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
09	0	247	-0-	247	247	247	3	N	-0-	-0-	
10	0	252	-0-	252	499	252	3	N	-0-	-0-	
11	0	237	-0-	237	736	237	3	N	-0-	-0-	
12	0	167	-0-	167	903	167	3	N	-0-	-0-	
01	0	241	-0-	241	1144	241	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	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	EOM BALANCE
WELL #: 11		RRCID -> 210515		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 5979 - 6952						
08	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-			-0-
09	0	418	-0-	418	418	418	3			N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	858	440	3			N	-0-			-0-
11	0	435	-0-	435	1293	435	3			N	-0-			-0-
12	0	441	-0-	441	1734	441	3			N	-0-			-0-
01	0	436	-0-	436	2170	436	3			N	-0-			-0-
WELL #: 78		RRCID -> 210517		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 5552 - 6206						
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
09	0	145	-0-	145	145	145	3			N	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	295	150	3			N	-0-			-0-
11	0	144	-0-	144	439	144	3			N	-0-			-0-
12	0	147	-0-	147	586	147	3			N	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	732	146	3			N	-0-			-0-
WELL #: 11		RRCID -> 210548		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 5908 - 6840						
08	0 N	-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	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-			-0-
12	0	22	-0-	22	38	22	3			N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	52	14	3			N	-0-			-0-
WELL #: 77		RRCID -> 210562		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5602 - 6080						
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	89	89	3			N	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	181	92	3			N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	271	90	3			N	-0-			-0-
12	0	92	-0-	92	363	92	3			N	-0-			-0-
01	0	91	-0-	91	454	91	3			N	-0-			-0-
WELL #: 54		RRCID -> 210565		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 5884 - 6810						
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	89	89	3			N	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91	180	91	3			N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	268	88	3			N	-0-			-0-
12	0	90	-0-	90	358	90	3			N	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	446	88	3			N	-0-			-0-
WELL #: 53		RRCID -> 210567		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 5962 - 6878						
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09	0	171	-0-	171	171	171	3			N	-0-			-0-
10	0	172	-0-	172	343	172	3			N	-0-			-0-
11	0	169	-0-	169	512	169	3			N	-0-			-0-
12	0	171	-0-	171	683	171	3			N	-0-			-0-
01	0	176	-0-	176	859	176	3			N	-0-			-0-
WELL #: 52		RRCID -> 210572		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5886 - 6868						
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
09	0	273	-0-	273	273	273	3			N	-0-			-0-
10	0	303	-0-	303	576	303	3			N	-0-			-0-
11	0	291	-0-	291	867	290	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	0	296	-0-	296	1163	296	3			N	-0-			-0-
01	0	301	-0-	301	1464	301	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL				WELL #:	82	RRCID ->	210606	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5368 - 5536
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09	0	150	-0-	150	150	150	3		N	-0-			-0-
10	0	154	-0-	154	304	154	3		N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	452	148	3		N	-0-			-0-
12	0	147	-0-	147	599	147	3		N	-0-			-0-
01	0	144	-0-	144	743	144	3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #:	81	RRCID ->	210659	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5338 - 5632
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
09	0	81	-0-	81	81	81	3		N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	83	2	3		N	-0-			-0-
11	0	375	-0-	375	458	375	3		N	-0-			-0-
12	0	310	-0-	310	768	310	3		N	-0-			-0-
01	0	276	-0-	276	1044	276	3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #:	86	RRCID ->	210685	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5360 - 5600
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09	0	336	-0-	336	336	336	3		N	-0-			-0-
10	0	340	-0-	340	676	340	3		N	-0-			-0-
11	0	321	-0-	321	997	321	3		N	-0-			-0-
12	0	325	-0-	325	1322	325	3		N	-0-			-0-
01	0	323	-0-	323	1645	323	3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #:	82	RRCID ->	210772	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5136 - 5346
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
09	0	505	-0-	505	505	505	3		N	-0-			-0-
10	0	483	-0-	483	988	483	3		N	-0-			-0-
11	0	507	-0-	507	1495	507	3		N	-0-			-0-
12	0	514	-0-	514	2009	514	3		N	-0-			-0-
01	0	503	-0-	503	2512	503	3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	210809	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5540 - 6100
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
09	0	325	-0-	325	325	325	3		N	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	652	327	3		N	-0-			-0-
11	0	329	-0-	329	981	329	3		N	-0-			-0-
12	0	336	-0-	336	1317	336	3		N	-0-			-0-
01	0	319	-0-	319	1636	319	3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #:	83	RRCID ->	210845	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5341 - 5667
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3		N	-0-			-0-
09	0	443	-0-	443	443	443	3		N	-0-			-0-
10	0	401	-0-	401	844	401	3		N	-0-			-0-
11	0	366	-0-	366	1210	366	3		N	-0-			-0-
12	0	350	-0-	350	1560	350	3		N	-0-			-0-
01	0	337	-0-	337	1897	337	3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #:	81	RRCID ->	210847	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5114 - 5874
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
09	0	299	-0-	299	299	299	3		N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	622	323	3		N	-0-			-0-
11	0	317	-0-	317	939	317	3		N	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	1259	320	3		N	-0-			-0-
01	0	313	-0-	313	1572	313	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210853		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09	0	53	-0-	53	53	53 3	N	-0-		-0-
10	0	53	-0-	53	106	53 3	N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	157	51 3	N	-0-		-0-
12	0	46	-0-	46	203	46 3	N	-0-		-0-
01	0	28	-0-	28	231	28 3	N	-0-		-0-

HULL		WELL #: 8		RRCID -> 210873		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794		
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	145 1	221 3	N	-0-	-0-
09	0	253	-0-	253	253	140 1	113 3	N	-0-	-0-
10	0	309	-0-	309	562	145 1	164 3	N	-0-	-0-
11	0	445	-0-	445	1007	140 1	305 3	N	-0-	-0-
12	0	284	-0-	284	1291	145 1	139 3	N	-0-	-0-
01	0	471	-0-	471	1762	145 1	326 3	N	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 210930		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
09	0	38	-0-	38	38	38 3		N	-0-	-0-
10	0	33	-0-	33	71	33 3		N	-0-	-0-
11	0	27	-0-	27	98	27 3		N	-0-	-0-
12	0	28	-0-	28	126	28 3		N	-0-	-0-
01	0	29	-0-	29	155	29 3		N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210931		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802		
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-	-0-
09	0	7	-0-	7	7	7 3		N	-0-	-0-
10	0	8	-0-	8	15	8 3		N	-0-	-0-
11	0	8	-0-	8	23	8 3		N	-0-	-0-
12	0	9	-0-	9	32	9 3		N	-0-	-0-
01	0	10	-0-	10	42	10 3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 84		RRCID -> 211052		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732		
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-	-0-
09	0	413	-0-	413	413	413 3		N	-0-	-0-
10	0	462	-0-	462	875	462 3		N	-0-	-0-
11	0	486	-0-	486	1361	486 3		N	-0-	-0-
12	0	490	-0-	490	1851	490 3		N	-0-	-0-
01	0	507	-0-	507	2358	507 3		N	-0-	-0-

THOMSON		WELL #: 12		RRCID -> 211074		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	2	1 3		N	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1	3	1 3		N	-0-	-0-
12	0	2	-0-	2	5	2 3		N	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	6	1 3		N	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 15		RRCID -> 211176		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634		
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-
09	0	237	-0-	237	237	237 3		N	-0-	-0-
10	0	268	-0-	268	505	268 3		N	-0-	-0-
11	0	111	-0-	111	616	111 3		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	616			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	616			N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 31		RRCID -> 211255	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5306	-	5334				
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	0	97	-0-	97	97	97	3		N	-0-			-0-
10	0	98	-0-	98	195	98	3		N	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	276	81	3		N	-0-			-0-
12	0	82	-0-	82	358	82	3		N	-0-			-0-
01	0	76	-0-	76	434	76	3		N	-0-			-0-
DAVIS, G.H.		WELL #: 9		RRCID -> 211435	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6047	PERF. 5492	-	5841				
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		Y	-0-			1
09	0	340	-0-	340	340	340	3		Y	-0-			1
10	0	380	-0-	380	720	380	3		Y	-0-			1
11	0	360	-0-	360	1080	360	3		Y	-0-			1
12	0	362	-0-	362	1442	362	3		Y	-0-			1
01	0	354	-0-	354	1796	354	3		Y	-0-			1
DAVIS, G.H.		WELL #: 8		RRCID -> 211878	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6077	PERF. 5430	-	5730				
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			25
09	0	558	-0-	558	558	558	3		Y	-0-			25
10	0	585	-0-	585	1143	585	3		Y	-0-			25
11	0	568	-0-	568	1711	568	3		Y	-0-			25
12	0	601	-0-	601	2312	601	3		Y	-0-			25
01	0	566	-0-	566	2878	566	3		Y	-0-			25
DAVIS "D"		WELL #: 15		RRCID -> 212114	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 6154	PERF. 5384	-	5492				
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09	0	336	-0-	336	336	336	3		N	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346	682	346	3		N	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	1020	338	3		N	-0-			-0-
12	0	346	-0-	346	1366	346	3		N	-0-			-0-
01	0	344	-0-	344	1710	344	3		N	-0-			-0-
DEBERRY		WELL #: 16		RRCID -> 212199	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5550	-	6104				
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	0	255	-0-	255	255	255	3		N	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	513	258	3		N	-0-			-0-
11	0	252	-0-	252	765	252	3		N	-0-			-0-
12	0	258	-0-	258	1023	258	3		N	-0-			-0-
01	0	254	-0-	254	1277	254	3		N	-0-			-0-
DAVIS "D"		WELL #: 12		RRCID -> 212315	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 6224	PERF. 5416	-	5814				
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	0	76	-0-	76	76	76	3		N	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	162	86	3		N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	230	68	3		N	-0-			-0-
12	0	85	-0-	85	315	85	3		N	-0-			-0-
01	0	69	-0-	69	384	69	3		N	-0-			-0-
DAVIS "E"		WELL #: 14		RRCID -> 212992	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 5606	-	5893				
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09	0	203	-0-	203	203	203	3		N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212	415	212	3		N	-0-			-0-
11	0	208	-0-	208	623	208	3		N	-0-			-0-
12	0	205	-0-	205	828	205	3		N	-0-			-0-
01	0	193	-0-	193	1021	193	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 16		RRCID -> 213046		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5302 - 5502	
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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	98	-0-	98	98	98	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	101	-0-	101	199	101	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	99	-0-	99	298	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	88	-0-	88	386	88	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	88	-0-	88	474	88	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 14		RRCID -> 213067		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5276 - 5745	
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	354	-0-	354	354	354	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	361	-0-	361	715	361	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	335	-0-	335	1050	335	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	330	-0-	330	1380	330	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	336	-0-	336	1716	336	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 9		RRCID -> 213068		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5410 - 5630	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	123	-0-	123	123	123	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	106	-0-	106	229	106	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	99	-0-	99	328	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	102	-0-	102	430	102	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	101	-0-	101	531	101	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 213069		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 5399 - 5938	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	113	-0-	113	113	113	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	112	-0-	112	225	112	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	111	-0-	111	336	111	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	117	-0-	117	453	117	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	113	-0-	113	566	113	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 85		RRCID -> 213349		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5296 - 5558	
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	92	-0-	92	92	92	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	339	-0-	339	431	339	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	175	-0-	175	606	175	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	175	-0-	175	781	175	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	205	-0-	205	986	205	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "D"		WELL #: 11X		RRCID -> 213428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5312 - 5445	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	177	-0-	177	177	177	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	183	-0-	183	360	183	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	175	-0-	175	535	175	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	174	-0-	174	709	174	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	177	-0-	177	886	177	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 12		RRCID -> 213579		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5388 - 5605	
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	35	-0-	35	72	35	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	63	-0-	63	135	63	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	67	-0-	67	202	67	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	70	-0-	70	272	70	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #:	8	RRCID ->	213581	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	5316	-	5724
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
09		0	186	-0-	186	186	186	3	N	-0-			-0-
10		0	224	-0-	224	410	224	3	N	-0-			-0-
11		0	213	-0-	213	623	213	3	N	-0-			-0-
12		0	207	-0-	207	830	207	3	N	-0-			-0-
01		0	208	-0-	208	1038	208	3	N	-0-			-0-
DAVIS "F"		WELL #:	14X	RRCID ->	213597	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5378	-	5524
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
09		0	155	-0-	155	155	155	3	N	-0-			-0-
10		0	158	-0-	158	313	158	3	N	-0-			-0-
11		0	150	-0-	150	463	150	3	N	-0-			-0-
12		0	153	-0-	153	616	153	3	N	-0-			-0-
01		0	149	-0-	149	765	149	3	N	-0-			-0-
DAVIS "F"		WELL #:	13	RRCID ->	213740	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	4942	-	5650
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-			-0-
09		0	254	-0-	254	254	254	3	N	-0-			-0-
10		0	216	-0-	216	470	216	3	N	-0-			-0-
11		0	175	-0-	175	645	175	3	N	-0-			-0-
12		0	248	-0-	248	893	248	3	N	-0-			-0-
01		0	251	-0-	251	1144	251	3	N	-0-			-0-
DAVIS "D"		WELL #:	16	RRCID ->	213760	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5308	-	5544
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			-0-
09		0	109	-0-	109	109	109	3	N	-0-			-0-
10		0	141	-0-	141	250	141	3	N	-0-			-0-
11		0	141	-0-	141	391	141	3	N	-0-			-0-
12		0	134	-0-	134	525	134	3	N	-0-			-0-
01		0	120	-0-	120	645	120	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		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-			-0-
09		0	307	-0-	307	307	307	3	N	-0-			-0-
10		0	280	-0-	280	587	280	3	N	-0-			-0-
11		0	268	-0-	268	855	268	3	N	-0-			-0-
12		0	277	-0-	277	1132	277	3	N	-0-			-0-
01		0	256	-0-	256	1388	256	3	N	-0-			-0-
HULL		WELL #:	9	RRCID ->	213850	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5628	-	5992
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	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	48	-0-	48	48	48	3	N	-0-			-0-
01		0	6	-0-	6	54	6	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HULL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 10			RRCID -> 213945	COMPL. DATE 08/07/2005	TOTAL DEPTH 6324	PERF. 5640	-	5970									
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	-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-	
BEN MITTEL		WELL #: 8			RRCID -> 213957	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 5682	-	6034									
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-						-0-	
09	0	54	-0-	54	54	54	3				N	-0-						-0-	
10	0	118	-0-	118	172	118	3				N	-0-						-0-	
11	0	95	-0-	95	267	95	3				N	-0-						-0-	
12	0	76	-0-	76	343	76	3				N	-0-						-0-	
01	0	121	-0-	121	464	121	3				N	-0-						-0-	
MITTEL, BEN		WELL #: 7			RRCID -> 214005	COMPL. DATE 08/07/2005	TOTAL DEPTH 6514	PERF. 6032	-	6280									
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-						-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1	3				N	-0-						-0-	
10	0	24	-0-	24	25	24	3				N	-0-						-0-	
11	0	28	-0-	28	53	28	3				N	-0-						-0-	
12	0	26	-0-	26	79	26	3				N	-0-						-0-	
01	0	24	-0-	24	103	24	3				N	-0-						-0-	
DAVIS		WELL #: 18			RRCID -> 218905	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5298	-	5580									
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3				N	-0-						-0-	
09	0	295	-0-	295	295	295	3				N	-0-						-0-	
10	0	304	-0-	304	599	304	3				N	-0-						-0-	
11	0	292	-0-	292	891	292	3				N	-0-						-0-	
12	0	296	-0-	296	1187	296	3				N	-0-						-0-	
01	0	296	-0-	296	1483	296	3				N	-0-						-0-	
DAVIS "E"		WELL #: 17			RRCID -> 218907	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 3394	-	5986									
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3				N	-0-						-0-	
09	0	164	-0-	164	164	164	3				N	-0-						-0-	
10	0	166	-0-	166	330	166	3				N	-0-						-0-	
11	0	162	-0-	162	492	162	3				N	-0-						-0-	
12	0	153	-0-	153	645	153	3				N	-0-						-0-	
01	0	154	-0-	154	799	154	3				N	-0-						-0-	
DAVIS "F"		WELL #: 18			RRCID -> 218911	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5332	-	5610									
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-						-0-	
09	0	42	-0-	42	42	42	3				N	-0-						-0-	
10	0	43	-0-	43	85	43	3				N	-0-						-0-	
11	0	41	-0-	41	126	41	3				N	-0-						-0-	
12	0	42	-0-	42	168	42	3				N	-0-						-0-	
01	0	42	-0-	42	210	42	3				N	-0-						-0-	
DAVIS F		WELL #: 17			RRCID -> 219695	COMPL. DATE 02/26/2006	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5378	-	5694									
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3				N	-0-						-0-	
09	0	191	-0-	191	191	191	3				N	-0-						-0-	
10	0	199	-0-	199	390	199	3				N	-0-						-0-	
11	0	209	-0-	209	599	209	3				N	-0-						-0-	
12	0	217	-0-	217	816	217	3				N	-0-						-0-	
01	0	203	-0-	203	1019	203	3				N	-0-						-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	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

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 16		RRCID -> 219872		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5258 - 5418		
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
09	0	77	-0-	77	77	77	3	N	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85	162	85	3	N	-0-			-0-
11	0	83	-0-	83	245	83	3	N	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87	332	87	3	N	-0-			-0-
01	0	85	-0-	85	417	85	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 88		RRCID -> 220068		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 5286 - 5480		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
09	0	156	-0-	156	156	156	3	N	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163	319	163	3	N	-0-			-0-
11	0	159	-0-	159	478	159	3	N	-0-			-0-
12	0	167	-0-	167	645	167	3	N	-0-			-0-
01	0	168	-0-	168	813	168	3	N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 19		RRCID -> 220408		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5504 - 5954		
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	3	N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99	189	99	3	N	-0-			-0-
11	0	103	-0-	103	292	103	3	N	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95	387	95	3	N	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	533	146	3	N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 220409		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5546 - 6194		
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			-0-
09	0	199	-0-	199	199	199	3	N	-0-			-0-
10	0	199	-0-	199	398	199	3	N	-0-			-0-
11	0	192	-0-	192	590	192	3	N	-0-			-0-
12	0	199	-0-	199	789	199	3	N	-0-			-0-
01	0	198	-0-	198	987	198	3	N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 18		RRCID -> 220517		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 5490 - 6142		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
09	0	333	-0-	333	333	333	3	N	-0-			-0-
10	0	342	-0-	342	675	342	3	N	-0-			-0-
11	0	326	-0-	326	1001	326	3	N	-0-			-0-
12	0	328	-0-	328	1329	328	3	N	-0-			-0-
01	0	331	-0-	331	1660	331	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 64		RRCID -> 220521		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 5712 - 6595		
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	43	3	N	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	65	22	3	N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	96	31	3	N	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	115	19	3	N	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	134	19	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 68		RRCID -> 220525		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5622 - 6424		
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			-0-
09	0	787	-0-	787	787	787	3	N	-0-			-0-
10	0	833	-0-	833	1620	833	3	N	-0-			-0-
11	0	895	-0-	895	2515	895	3	N	-0-			-0-
12	0	810	-0-	810	3325	810	3	N	-0-			-0-
01	0	818	-0-	818	4143	818	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY HEIRS		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	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
DEBERRY HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 220711	COMPL. DATE 05/28/2006	TOTAL DEPTH 6922	PERF. 6786	-		6800						
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	0	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-
10	0	99	-0-	99	194	99	3			N	-0-					-0-
11	0	89	-0-	89	283	89	3			N	-0-					-0-
12	0	94	-0-	94	377	94	3			N	-0-					-0-
01	0	83	-0-	83	460	83	3			N	-0-					-0-
DEBERRY HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 220720	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 6914	PERF. 6210	-		6795						
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	0	456	-0-	456	456	456	3			N	-0-					-0-
10	0	472	-0-	472	928	472	3			N	-0-					-0-
11	0	467	-0-	467	1395	467	3			N	-0-					-0-
12	0	497	-0-	497	1892	497	3			N	-0-					-0-
01	0	505	-0-	505	2397	505	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 89		RRCID -> 220730	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 6523	PERF. 5822	-		6317						
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	0	154	-0-	154	154	154	3			N	-0-					-0-
10	0	159	-0-	159	313	159	3			N	-0-					-0-
11	0	148	-0-	148	461	148	3			N	-0-					-0-
12	0	148	-0-	148	609	148	3			N	-0-					-0-
01	0	153	-0-	153	762	153	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 89		RRCID -> 220776	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 5908	PERF. 5294	-		5416						
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
10	0	46	-0-	46	72	46	3			N	-0-					-0-
11	0	48	-0-	48	120	48	3			N	-0-					-0-
12	0	40	-0-	40	160	40	3			N	-0-					-0-
01	0	41	-0-	41	201	41	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 90		RRCID -> 220779	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 5753	PERF. 5088	-		5506						
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
10	0	14	-0-	14	18	14	3			N	-0-					-0-
11	0	5	-0-	5	23	5	3			N	-0-					-0-
12	0	9	-0-	9	32	9	3			N	-0-					-0-
01	0	7	-0-	7	39	7	3			N	-0-					-0-
JONES RANCH 156		WELL #: 1		RRCID -> 220783	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 6132	-		6462						
08	314 X	50	-0-	-264	-0-	47	3	3	9	Y	3					3
09	0	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					3
10	0	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					3
11	0	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					3
12	0	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					3
01	0	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					3
STEEN		WELL #: 91		RRCID -> 220785	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 5753	PERF. 5014	-		5444						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
11	0	6	-0-	6	10	6	3			N	-0-					-0-
12	0	6	-0-	6	16	6	3			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MECKEL		WELL #: 84		RRCID -> 220872		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2402	-0-	2402	2402	2402	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2402				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2402				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2402				N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 18		RRCID -> 220885		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508					
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
09		447	-0-	447	447	447	3		N	-0-			-0-
10	0	453	-0-	453	900	453	3		N	-0-			-0-
11	0	424	-0-	424	1324	424	3		N	-0-			-0-
12	0	418	-0-	418	1742	418	3		N	-0-			-0-
01	0	454	-0-	454	2196	454	3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 221122		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252					
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09	0	255	-0-	255	255	255	3		N	-0-			-0-
10	0	278	-0-	278	533	278	3		N	-0-			-0-
11	0	246	-0-	246	779	246	3		N	-0-			-0-
12	0	245	-0-	245	1024	245	3		N	-0-			-0-
01	0	248	-0-	248	1272	248	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638					
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	147	3		N	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153	300	153	3		N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	448	148	3		N	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	604	156	3		N	-0-			-0-
01	0	158	-0-	158	762	158	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-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-BERGER UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222065		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210					
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	0	230	-0-	230	230	230	3		N	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	471	241	3		N	-0-			-0-
11	0	248	-0-	248	719	248	3		N	-0-			-0-
12	0	252	-0-	252	971	252	3		N	-0-			-0-
01	0	250	-0-	250	1221	250	3		N	-0-			-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 19		RRCID -> 222067		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678					
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	122	-0-	122	122	122	3		N	-0-			-0-
12	0	172	-0-	172	294	172	3		N	-0-			-0-
01	0	170	-0-	170	464	170	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222087		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 5638 - 6314		
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	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-			-0-
09	0	289	-0-	289	289	289	3	N	-0-			-0-
10	0	297	-0-	297	586	297	3	N	-0-			-0-
11	0	285	-0-	285	871	285	3	N	-0-			-0-
12	0	289	-0-	289	1160	289	3	N	-0-			-0-
01	0	279	-0-	279	1439	279	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 95		RRCID -> 222134		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5340 - 5738		
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-			-0-
09	0	324	-0-	324	324	324	3	N	-0-			-0-
10	0	335	-0-	335	659	335	3	N	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	982	323	3	N	-0-			-0-
12	0	331	-0-	331	1313	331	3	N	-0-			-0-
01	0	331	-0-	331	1644	331	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT		WELL #: 20		RRCID -> 222144		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 6320 - 6548		
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	18	3	N	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	36	18	3	N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	51	15	3	N	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	69	18	3	N	-0-			-0-
01	0	18	-0-	18	87	18	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 62		RRCID -> 222163		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5590 - 6464		
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-			-0-
09	0	198	-0-	198	198	198	3	N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	367	169	3	N	-0-			-0-
11	0	164	-0-	164	531	164	3	N	-0-			-0-
12	0	164	-0-	164	695	164	3	N	-0-			-0-
01	0	179	-0-	179	874	179	3	N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 86		RRCID -> 222178		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5678 - 6438		
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
09	0	104	-0-	104	104	104	3	N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99	203	99	3	N	-0-			-0-
11	0	72	-0-	72	275	72	3	N	-0-			-0-
12	0	72	-0-	72	347	72	3	N	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	391	44	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 58		RRCID -> 222185		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 5424 - 6386		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
09	0	239	-0-	239	239	239	3	N	-0-			-0-
10	0	239	-0-	239	478	239	3	N	-0-			-0-
11	0	214	-0-	214	692	214	3	N	-0-			-0-
12	0	227	-0-	227	919	227	3	N	-0-			-0-
01	0	226	-0-	226	1145	226	3	N	-0-			-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 18		RRCID -> 222201		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 6082 - 6616		
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3	N	-0-			-0-
09	0	42	-0-	42	42	42	3	N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	81	39	3	N	-0-			-0-
11	0	35	-0-	35	116	35	3	N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32	148	32	3	N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	178	30	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY A		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
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

DEBERRY A		WELL #: 90		RRCID ->	222454	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	5458 - 5834
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
09	0	85	-0-	85	85	85	3	N	-0-		-0-
10	0	89	-0-	89	174	89	3	N	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	257	83	3	N	-0-		-0-
12	0	86	-0-	86	343	86	3	N	-0-		-0-
01	0	53	-0-	53	396	53	3	N	-0-		-0-

DEBERRY A		WELL #: 91		RRCID ->	222457	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	5636 - 6100
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
09	0	55	-0-	55	55	55	3	N	-0-		-0-
10	0	60	-0-	60	115	60	3	N	-0-		-0-
11	0	65	-0-	65	180	65	3	N	-0-		-0-
12	0	73	-0-	73	253	73	3	N	-0-		-0-
01	0	64	-0-	64	317	64	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 92		RRCID ->	223286	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5192 - 5418
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3	N	-0-		-0-
09	0	476	-0-	476	476	476	3	N	-0-		-0-
10	0	496	-0-	496	972	496	3	N	-0-		-0-
11	0	461	-0-	461	1433	461	3	N	-0-		-0-
12	0	391	-0-	391	1824	391	3	N	-0-		-0-
01	0	361	-0-	361	2185	361	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 94		RRCID ->	223297	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	5110 - 5166
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-		-0-
09	0	92	-0-	92	92	92	3	N	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	185	93	3	N	-0-		-0-
11	0	82	-0-	82	267	82	3	N	-0-		-0-
12	0	84	-0-	84	351	84	3	N	-0-		-0-
01	0	83	-0-	83	434	83	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 93		RRCID ->	223313	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5382 - 5526
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
09	0	291	-0-	291	291	291	3	N	-0-		-0-
10	0	284	-0-	284	575	284	3	N	-0-		-0-
11	0	264	-0-	264	839	264	3	N	-0-		-0-
12	0	266	-0-	266	1105	266	3	N	-0-		-0-
01	0	274	-0-	274	1379	274	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 85		RRCID ->	223338	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	5342 - 6752
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
09	0	447	-0-	447	447	447	3	N	-0-		-0-
10	0	412	-0-	412	859	412	3	N	-0-		-0-
11	0	394	-0-	394	1253	394	3	N	-0-		-0-
12	0	438	-0-	438	1691	438	3	N	-0-		-0-
01	0	473	-0-	473	2164	473	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 61		RRCID ->	224056	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5540 - 6330
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
09	0	95	-0-	95	95	95	3	N	-0-		-0-
10	0	4	-0-	4	99	4	3	N	-0-		-0-
11	0	82	-0-	82	181	82	3	N	-0-		-0-
12	0	126	-0-	126	307	126	3	N	-0-		-0-
01	0	125	-0-	125	432	125	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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

WARD		WELL #:		79	RRCID ->	224057	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5630	-	6546		
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-						-0-
09	0	110	-0-	110	110	110	3		N	-0-						-0-
10	0	112	-0-	112	222	112	3		N	-0-						-0-
11	0	108	-0-	108	330	108	3		N	-0-						-0-
12	0	111	-0-	111	441	111	3		N	-0-						-0-
01	0	111	-0-	111	552	111	3		N	-0-						-0-

WARD		WELL #:		72	RRCID ->	224058	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5862	-	6760		
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-						-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-						-0-
10	0	2	-0-	2	3	2	3		N	-0-						-0-
11	0	1	-0-	1	4	1	3		N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-						-0-
01	0	2	-0-	2	6	2	3		N	-0-						-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		10	RRCID ->	224428	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6042	-	6162		
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-						-0-
09	0	139	-0-	139	139	139	3		N	-0-						-0-
10	0	147	-0-	147	286	147	3		N	-0-						-0-
11	0	146	-0-	146	432	146	3		N	-0-						-0-
12	0	140	-0-	140	572	140	3		N	-0-						-0-
01	0	177	-0-	177	749	177	3		N	-0-						-0-

WARD		WELL #:		59	RRCID ->	224668	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	5528	-	6326		
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-						-0-
09	0	190	-0-	190	190	190	3		N	-0-						-0-
10	0	192	-0-	192	382	192	3		N	-0-						-0-
11	0	184	-0-	184	566	184	3		N	-0-						-0-
12	0	187	-0-	187	753	187	3		N	-0-						-0-
01	0	190	-0-	190	943	190	3		N	-0-						-0-

WARD		WELL #:		73	RRCID ->	224672	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5786	-	6686		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-						-0-
09	0	134	-0-	134	134	134	3		N	-0-						-0-
10	0	137	-0-	137	271	137	3		N	-0-						-0-
11	0	131	-0-	131	402	131	3		N	-0-						-0-
12	0	128	-0-	128	530	128	3		N	-0-						-0-
01	0	129	-0-	129	659	129	3		N	-0-						-0-

WARD		WELL #:		76	RRCID ->	224677	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5750	-	6652		
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-						-0-
09	0	225	-0-	225	225	225	3		N	-0-						-0-
10	0	231	-0-	231	456	231	3		N	-0-						-0-
11	0	222	-0-	222	678	222	3		N	-0-						-0-
12	0	231	-0-	231	909	231	3		N	-0-						-0-
01	0	231	-0-	231	1140	231	3		N	-0-						-0-

WARD		WELL #:		69	RRCID ->	224678	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	5926	-	6868		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-						-0-
09	0	122	-0-	122	122	122	3		N	-0-						-0-
10	0	120	-0-	120	242	120	3		N	-0-						-0-
11	0	100	-0-	100	342	100	3		N	-0-						-0-
12	0	100	-0-	100	442	100	3		N	-0-						-0-
01	0	115	-0-	115	557	115	3		N	-0-						-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 63		RRCID -> 224681		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 5640		-		6524		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	3			N	-0-					-0-
10	0	93	-0-	93	183	93	3			N	-0-					-0-
11	0	90	-0-	90	273	90	3			N	-0-					-0-
12	0	92	-0-	92	365	92	3			N	-0-					-0-
01	0	92	-0-	92	457	92	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 70		RRCID -> 224694		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 5886		-		6842		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
10	0	41	-0-	41	67	41	3			N	-0-					-0-
11	0	68	-0-	68	135	68	3			N	-0-					-0-
12	0	90	-0-	90	225	90	3			N	-0-					-0-
01	0	97	-0-	97	322	97	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 67		RRCID -> 224697		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 5710		-		6500		
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	0	526	-0-	526	526	526	3			N	-0-					-0-
10	0	535	-0-	535	1061	535	3			N	-0-					-0-
11	0	501	-0-	501	1562	501	3			N	-0-					-0-
12	0	495	-0-	495	2057	495	3			N	-0-					-0-
01	0	527	-0-	527	2584	527	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 78		RRCID -> 224705		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 5662		-		6578		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-					-0-
10	0	223	-0-	223	451	223	3			N	-0-					-0-
11	0	213	-0-	213	664	213	3			N	-0-					-0-
12	0	220	-0-	220	884	220	3			N	-0-					-0-
01	0	209	-0-	209	1093	209	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 74		RRCID -> 224837		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5744		-		6752		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15	27	15	3			N	-0-					-0-
11	0	30	-0-	30	57	30	3			N	-0-					-0-
12	0	38	-0-	38	95	38	3			N	-0-					-0-
01	0	33	-0-	33	128	33	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 75		RRCID -> 224844		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5660		-		6532		
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	205	103	3			N	-0-					-0-
11	0	95	-0-	95	300	95	3			N	-0-					-0-
12	0	104	-0-	104	404	104	3			N	-0-					-0-
01	0	104	-0-	104	508	104	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 71		RRCID -> 225074		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 5810		-		6708		
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	0	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
10	0	187	-0-	187	337	187	3			N	-0-					-0-
11	0	162	-0-	162	499	162	3			N	-0-					-0-
12	0	156	-0-	156	655	156	3			N	-0-					-0-
01	0	188	-0-	188	843	188	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, J. W. 118		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
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

WARD, J. W. 118		WELL #: 20		RRCID ->	225139	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 5834 - 6638
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
09	0	55	-0-	55	55	55 3	N	-0-		-0-
10	0	57	-0-	57	112	57 3	N	-0-		-0-
11	0	56	-0-	56	168	56 3	N	-0-		-0-
12	0	56	-0-	56	224	56 3	N	-0-		-0-
01	0	57	-0-	57	281	57 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 18		RRCID ->	225480	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 5738 - 6568
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
09	0	47	-0-	47	47	47 3	N	-0-		-0-
10	0	55	-0-	55	102	55 3	N	-0-		-0-
11	0	50	-0-	50	152	50 3	N	-0-		-0-
12	0	52	-0-	52	204	52 3	N	-0-		-0-
01	0	53	-0-	53	257	53 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 12		RRCID ->	225490	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6428	PERF. 5978 - 6176
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
09	0	36	-0-	36	36	36 3	N	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30	66	30 3	N	-0-		-0-
11	0	17	-0-	17	83	17 3	N	-0-		-0-
12	0	25	-0-	25	108	25 3	N	-0-		-0-
01	0	21	-0-	21	129	21 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 11		RRCID ->	225491	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 5790 - 5944
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 3	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	2	1 3	N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	3	1 3	N	-0-		-0-
12	0	2	-0-	2	5	2 3	N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	6	1 3	N	-0-		-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 2		RRCID ->	225495	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6134 - 6462
08	T. A.	1	-0-	1	2	1 3	Y	-0-		4
09	0	1	-0-	1	3	1 3	Y	-0-		4
10	0	1	-0-	1	4	1 3	Y	-0-		4
11	0	1	-0-	1	5	1 3	Y	-0-		4
12	0	1	-0-	1	6	1 3	Y	-0-		4
01	T. A.	1	-0-	1	7	1 3	Y	-0-		4

MITTEL		WELL #: 1271		RRCID ->	225814	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6409	PERF. 5870 - 6018
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
09	0	78	-0-	78	78	78 3	N	-0-		-0-
10	0	81	-0-	81	159	81 3	N	-0-		-0-
11	0	83	-0-	83	242	83 3	N	-0-		-0-
12	0	91	-0-	91	333	91 3	N	-0-		-0-
01	0	86	-0-	86	419	86 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 70		RRCID ->	225862	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6008 - 6173
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-		-0-
09	0	67	-0-	67	67	67 3	N	-0-		-0-
10	0	66	-0-	66	133	66 3	N	-0-		-0-
11	0	55	-0-	55	188	55 3	N	-0-		-0-
12	0	55	-0-	55	243	55 3	N	-0-		-0-
01	0	52	-0-	52	295	52 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 98		RRCID -> 225867		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5805		PERF. 5232 - 5456	
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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	51	-0-	51	51	51	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	51	-0-	51	102	51	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	48	-0-	48	150	48	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	49	-0-	49	199	49	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	51	-0-	51	250	51	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 96		RRCID -> 225869		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5324 - 5354	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	95	-0-	95	95	95	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	99	-0-	99	194	99	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	95	-0-	95	289	95	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	97	-0-	97	386	97	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	98	-0-	98	484	98	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 3		RRCID -> 225920		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 6068 - 6392	
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	28	-0-	28	28	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	30	-0-	30	58	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	24	-0-	24	82	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	30	-0-	30	112	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	27	-0-	27	139	27	3	Y	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 97		RRCID -> 225966		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 5146 - 5854	
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	666	-0-	666	666	666	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	706	-0-	706	1372	706	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	663	-0-	663	2035	663	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	665	-0-	665	2700	665	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	721	-0-	721	3421	721	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 4		RRCID -> 225971		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6082 - 9410	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 87		RRCID -> 227034		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5456 - 5736	
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	235	-0-	235	235	235	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	243	-0-	243	478	243	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	232	-0-	232	710	232	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	238	-0-	238	948	238	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	247	-0-	247	1195	247	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 90		RRCID -> 227286		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5362 - 5790	
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	293	-0-	293	293	293	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	297	-0-	297	590	297	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	282	-0-	282	872	282	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	290	-0-	290	1162	290	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	284	-0-	284	1446	284	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	31 N		29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-					-0-
09	0		41	-0-	41	41	41	3		N	-0-					-0-
10	0		29	-0-	29	70	29	3		N	-0-					-0-
11	0		28	-0-	28	98	28	3		N	-0-					-0-
12	0		28	-0-	28	126	28	3		N	-0-					-0-
01	0		23	-0-	23	149	23	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

08	248 N		229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-					-0-
09	0		217	-0-	217	217	217	3		N	-0-					-0-
10	0		218	-0-	218	435	218	3		N	-0-					-0-
11	0		205	-0-	205	640	205	3		N	-0-					-0-
12	0		210	-0-	210	850	210	3		N	-0-					-0-
01	0		210	-0-	210	1060	210	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

08	465 N		431	-0-	-34	-0-	95	1	336	3	N	-0-				-0-
09	0		422	-0-	422	422	92	1	330	3	N	-0-				-0-
10	0		450	-0-	450	872	95	1	355	3	N	-0-				-0-
11	0		320	-0-	320	1192	92	1	228	3	N	-0-				-0-
12	0		954	-0-	954	2146	95	1	859	3	N	-0-				-0-
01	0		1450	-0-	1450	3596	95	1	1352	3	N	-0-	3	8		-0-

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

08	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	3		N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	3	2	3		N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	11	8	3		N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	13	2	3		N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	13				N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

08	793 N		793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-					-0-
09	0		790	-0-	790	790	790	3		N	-0-					-0-
10	0		816	-0-	816	1606	816	3		N	-0-					-0-
11	0		734	-0-	734	2340	734	3		N	-0-					-0-
12	0		755	-0-	755	3095	755	3		N	-0-					-0-
01	0		759	-0-	759	3854	759	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 229115		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 5996 - 6668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
09	0	308	-0-	308	308	308	3	N	-0-			-0-
10	0	304	-0-	304	612	304	3	N	-0-			-0-
11	0	308	-0-	308	920	308	3	N	-0-			-0-
12	0	291	-0-	291	1211	291	3	N	-0-			-0-
01	0	291	-0-	291	1502	291	3	N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #: 8		RRCID -> 229578		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 5250 - 5332		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
09	0	388	-0-	388	388	388	3	N	-0-			-0-
10	0	395	-0-	395	783	395	3	N	-0-			-0-
11	0	379	-0-	379	1162	379	3	N	-0-			-0-
12	0	376	-0-	376	1538	376	3	N	-0-			-0-
01	0	168	-0-	168	1706	168	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 92		RRCID -> 230488		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5942 - 6384		
08	0 N	-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-

THOMSON "D"		WELL #: 7		RRCID -> 231441		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5192 - 6277		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 9702		RRCID -> 234364		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5858 - 6074		
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-

THOMSON "C"		WELL #: 13		RRCID -> 234371		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 4772 - 5882		
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
09	0	31	-0-	31	31	31	3	N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	46	15	3	N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	50	4	3	N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	53	3	3	N	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	61	8	3	N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 14		RRCID -> 234698		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5773 - 6055		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	87	3	N	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	173	86	3	N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	253	80	3	N	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	336	83	3	N	-0-			-0-
01	0	81	-0-	81	417	81	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

DEBERRY "A"		WELL #: 97		RRCID ->	234967	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5794 - 6346
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
09	0	21	-0-	21	21	21	3	N	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	43	22	3	N	-0-		-0-
11	0	21	-0-	21	64	21	3	N	-0-		-0-
12	0	22	-0-	22	86	22	3	N	-0-		-0-
01	0	22	-0-	22	108	22	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 98		RRCID ->	234968	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5665 - 6396
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-
09	0	256	-0-	256	256	256	3	N	-0-		-0-
10	0	266	-0-	266	522	266	3	N	-0-		-0-
11	0	254	-0-	254	776	254	3	N	-0-		-0-
12	0	256	-0-	256	1032	256	3	N	-0-		-0-
01	0	234	-0-	234	1266	234	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	234969	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	5630 - 6148
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
09	0	184	-0-	184	184	184	3	N	-0-		-0-
10	0	190	-0-	190	374	190	3	N	-0-		-0-
11	0	183	-0-	183	557	183	3	N	-0-		-0-
12	0	187	-0-	187	744	187	3	N	-0-		-0-
01	0	187	-0-	187	931	187	3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 13		RRCID ->	234987	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5980 - 6144
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3	N	-0-		-0-
10	0	23	-0-	23	35	23	3	N	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	51	16	3	N	-0-		-0-
12	0	29	-0-	29	80	29	3	N	-0-		-0-
01	0	12	-0-	12	92	12	3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 17		RRCID ->	235010	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6056 - 6195
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	70	1	44 3 N	-0-		-0-
09	0	105	-0-	105	105	67	1	38 3 N	-0-		-0-
10	0	118	-0-	118	223	70	1	48 3 N	-0-		-0-
11	0	109	-0-	109	332	67	1	42 3 N	-0-		-0-
12	0	121	-0-	121	453	70	1	51 3 N	-0-		-0-
01	0	109	-0-	109	562	70	1	39 3 N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 16		RRCID ->	235011	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5764 - 6914
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-		-0-
09	0	231	-0-	231	231	231	3	N	-0-		-0-
10	0	244	-0-	244	475	244	3	N	-0-		-0-
11	0	251	-0-	251	726	251	3	N	-0-		-0-
12	0	250	-0-	250	976	250	3	N	-0-		-0-
01	0	248	-0-	248	1224	248	3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 16		RRCID ->	235041	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	5926 - 6774
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
09	0	495	-0-	495	495	495	3	N	-0-		-0-
10	0	520	-0-	520	1015	520	3	N	-0-		-0-
11	0	198	-0-	198	1213	198	3	N	-0-		-0-
12	0	562	-0-	562	1775	562	3	N	-0-		-0-
01	0	547	-0-	547	2322	547	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, J. W. 118		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	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

WARD, J. W. 118		WELL #: 21		RRCID ->	235048	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	5932	-	6814			
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	0	156	-0-	156	156	156	3			N	-0-					-0-
10	0	157	-0-	157	313	157	3			N	-0-					-0-
11	0	150	-0-	150	463	150	3			N	-0-					-0-
12	0	154	-0-	154	617	154	3			N	-0-					-0-
01	0	153	-0-	153	770	153	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 22		RRCID ->	235049	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	5717	-	6576			
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	0	157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					-0-
10	0	159	-0-	159	316	159	3			N	-0-					-0-
11	0	152	-0-	152	468	152	3			N	-0-					-0-
12	0	154	-0-	154	622	154	3			N	-0-					-0-
01	0	151	-0-	151	773	151	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 23		RRCID ->	235050	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5773	-	6678			
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	0	243	-0-	243	243	243	3			N	-0-					-0-
10	0	249	-0-	249	492	249	3			N	-0-					-0-
11	0	229	-0-	229	721	229	3			N	-0-					-0-
12	0	231	-0-	231	952	231	3			N	-0-					-0-
01	0	227	-0-	227	1179	227	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 96		RRCID ->	235139	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	5876	-	6162			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	0	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	65	33	3			N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	96	31	3			N	-0-					-0-
12	0	32	-0-	32	128	32	3			N	-0-					-0-
01	0	31	-0-	31	159	31	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 95		RRCID ->	235331	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	5828	-	6565			
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					-0-
10	0	74	-0-	74	145	74	3			N	-0-					-0-
11	0	72	-0-	72	217	72	3			N	-0-					-0-
12	0	75	-0-	75	292	75	3			N	-0-					-0-
01	0	76	-0-	76	368	76	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 94		RRCID ->	235332	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6724	PERF.	5878	-	6564			
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	0	138	-0-	138	138	138	3			N	-0-					-0-
10	0	150	-0-	150	288	150	3			N	-0-					-0-
11	0	153	-0-	153	441	153	3			N	-0-					-0-
12	0	151	-0-	151	592	151	3			N	-0-					-0-
01	0	149	-0-	149	741	149	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 1		RRCID ->	236165	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	5860	-	5890			
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-					-0-
10	0	235	-0-	235	463	235	3			N	-0-					-0-
11	0	223	-0-	223	686	223	3			N	-0-					-0-
12	0	231	-0-	231	917	231	3			N	-0-					-0-
01	0	225	-0-	225	1142	225	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
09		0	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-			-0-
10		0	56	-0-	56	111	56	3			Y	-0-			-0-
11		0	52	-0-	52	163	52	3			Y	-0-			-0-
12		0	53	-0-	53	216	53	3			Y	-0-			-0-
01		0	54	-0-	54	270	54	3			Y	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274															
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	28	3	2	9	Y	2			2
09		0	27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-			2
10		0	28	-0-	28	55	28	3			Y	-0-			2
11		0	26	-0-	26	81	26	3			Y	-0-			2
12		0	27	-0-	27	108	27	3			Y	-0-			2
01		0	28	-0-	28	136	28	3			Y	-0-			2

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804															
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09		0	169	-0-	169	169	169	3			N	-0-			-0-
10		0	170	-0-	170	339	170	3			N	-0-			-0-
11		0	162	-0-	162	501	162	3			N	-0-			-0-
12		0	115	-0-	115	616	115	3			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	616					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808															
08		589 N	579	-0-	-10	-0-	74	1	504	3	N	1			5
							1	9							
09		0	426	-0-	426	426	65	1	360	3	N	1	1	1	5
							1	9							
10		0	383	-0-	383	809	27	1	355	3	N	1			6
							1	9							
11		0	377	-0-	377	1186	27	1	348	3	N	2	2	1	6
							2	9							
12		0	371	-0-	371	1557	24	1	310	3	N	34	7	1	33
							37	9							
01		0	320	-0-	320	1877	23	1	297	3	N	-0-	12	1	21

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864															
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
09		0	282	-0-	282	282	282	3			N	-0-			-0-
10		0	293	-0-	293	575	293	3			N	-0-			-0-
11		0	284	-0-	284	859	284	3			N	-0-			-0-
12		0	288	-0-	288	1147	288	3			N	-0-			-0-
01		0	288	-0-	288	1435	288	3			N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988															
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	102	1	33	3	N	-0-			-0-
09		0	120	-0-	120	120	98	1	22	3	N	-0-			-0-
10		0	140	-0-	140	260	102	1	38	3	N	-0-			-0-
11		0	133	-0-	133	393	99	1	34	3	N	-0-			-0-
12		0	150	-0-	150	543	102	1	48	3	N	-0-			-0-
01		0	129	-0-	129	672	102	1	27	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1504		RRCID -> 236419		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-	-0-
09	0	117	-0-	117	117	117	3		N	-0-	-0-
10	0	146	-0-	146	263	146	3		N	-0-	-0-
11	0	105	-0-	105	368	105	3		N	-0-	-0-
12	0	101	-0-	101	469	101	3		N	-0-	-0-
01	0	79	-0-	79	548	79	3		N	-0-	-0-

JONES RANCH				WELL #: 1565		RRCID -> 236527		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-	-0-
09	0	75	-0-	75	75	75	3		Y	-0-	-0-
10	0	77	-0-	77	152	77	3		Y	-0-	-0-
11	0	72	-0-	72	224	72	3		Y	-0-	-0-
12	0	75	-0-	75	299	75	3		Y	-0-	-0-
01	0	71	-0-	71	370	71	3		Y	-0-	-0-

MITTEL				WELL #: 1502		RRCID -> 236646		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1556		RRCID -> 236670		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562	
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-	-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-	-0-
10	0	5	-0-	5	15	5	3		Y	-0-	-0-
11	0	9	-0-	9	24	9	3		Y	-0-	-0-
12	0	7	-0-	7	31	7	3		Y	-0-	-0-
01	0	7	-0-	7	38	7	3		Y	-0-	-0-

JONES RANCH				WELL #: 1554		RRCID -> 236771		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138	
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-	-0-
10	0	7	-0-	7	12	7	3		Y	-0-	-0-
11	0	8	-0-	8	20	8	3		Y	-0-	-0-
12	0	8	-0-	8	28	8	3		Y	-0-	-0-
01	0	7	-0-	7	35	7	3		Y	-0-	-0-

JONES RANCH				WELL #: 1553		RRCID -> 236772		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1 9	Y	1	2
09	0	27	-0-	27	27	27	3		Y	-0-	2
10	0	29	-0-	29	56	29	3		Y	-0-	2
11	0	29	-0-	29	85	29	3		Y	-0-	2
12	0	33	-0-	33	118	33	3		Y	-0-	2
01	0	27	-0-	27	145	27	3		Y	-0-	2

MITTEL, R. H.				WELL #: 3		RRCID -> 237401		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946	
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	109	-0-	109	109	109	3		N	-0-	-0-
11	0	56	-0-	56	165	56	3		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
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

MITTEL, R. H.		WELL #: 5		RRCID ->	237429	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	5862 - 6208	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-		-0-
09	0	517	-0-	517	517	517	3		N	-0-		-0-
10	0	247	-0-	247	764	247	3		N	-0-		-0-
11	0	258	-0-	258	1022	258	3		N	-0-		-0-
12	0	264	-0-	264	1286	264	3		N	-0-		-0-
01	0	246	-0-	246	1532	246	3		N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 4		RRCID ->	237436	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	5866 - 5964	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 8		RRCID ->	237438	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	6786 - 6818	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
09	0	80	-0-	80	80	80	3		N	-0-		-0-
10	0	42	-0-	42	122	42	3		N	-0-		-0-
11	0	23	-0-	23	145	23	3		N	-0-		-0-
12	0	42	-0-	42	187	42	3		N	-0-		-0-
01	0	19	-0-	19	206	19	3		N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 22		RRCID ->	238304	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5796 - 6852	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-
09	0	56	-0-	56	56	56	3		N	-0-		-0-
10	0	69	-0-	69	125	69	3		N	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	183	58	3		N	-0-		-0-
12	0	57	-0-	57	240	57	3		N	-0-		-0-
01	0	56	-0-	56	296	56	3		N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 15		RRCID ->	238832	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	5836 - 5956	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
09	0	85	-0-	85	85	85	3		N	-0-		-0-
10	0	88	-0-	88	173	88	3		N	-0-		-0-
11	0	86	-0-	86	259	86	3		N	-0-		-0-
12	0	118	-0-	118	377	118	3		N	-0-		-0-
01	0	99	-0-	99	476	99	3		N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 19		RRCID ->	239528	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6098 - 6356	
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	77	1	221	3	N	-0-	-0-
09	0	283	-0-	283	283	75	1	208	3	N	-0-	-0-
10	0	281	-0-	281	564	77	1	204	3	N	-0-	-0-
11	0	263	-0-	263	827	75	1	188	3	N	-0-	-0-
12	0	270	-0-	270	1097	77	1	193	3	N	-0-	-0-
01	0	268	-0-	268	1365	77	1	191	3	N	-0-	-0-

MECKEL A		WELL #: 73		RRCID ->	239557	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5888 - 6242	
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	6	3	3		N	-0-		-0-
11	0	8	-0-	8	14	8	3		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
01	0	8	-0-	8	22	8	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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

WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214																
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	0	183	-0-	183	183	183	3			N	-0-					-0-
10	0	192	-0-	192	375	192	3			N	-0-					-0-
11	0	187	-0-	187	562	187	3			N	-0-					-0-
12	0	191	-0-	191	753	191	3			N	-0-					-0-
01	0	195	-0-	195	948	195	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488																
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	0	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
10	0	85	-0-	85	159	85	3			N	-0-					-0-
11	0	87	-0-	87	246	87	3			N	-0-					-0-
12	0	86	-0-	86	332	86	3			N	-0-					-0-
01	0	66	-0-	66	398	66	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610																
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
10	0	18	-0-	18	42	18	3			N	-0-					-0-
11	0	12	-0-	12	54	12	3			N	-0-					-0-
12	0	12	-0-	12	66	12	3			N	-0-					-0-
01	0	12	-0-	12	78	12	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586																
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	0	354	-0-	354	354	354	3			N	-0-					-0-
10	0	364	-0-	364	718	364	3			N	-0-					-0-
11	0	347	-0-	347	1065	347	3			N	-0-					-0-
12	0	330	-0-	330	1395	330	3			N	-0-					-0-
01	0	356	-0-	356	1751	356	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888																
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	0	312	-0-	312	312	312	3			N	-0-					-0-
10	0	322	-0-	322	634	322	3			N	-0-					-0-
11	0	308	-0-	308	942	308	3			N	-0-					-0-
12	0	316	-0-	316	1258	316	3			N	-0-					-0-
01	0	316	-0-	316	1574	316	3			N	-0-					-0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910																
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	0	463	-0-	463	463	463	3			N	-0-					-0-
10	0	476	-0-	476	939	476	3			N	-0-					-0-
11	0	228	-0-	228	1167	228	3			N	-0-					-0-
12	0	551	-0-	551	1718	551	3			N	-0-					-0-
01	0	500	-0-	500	2218	500	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	102	1	1373	3	N	-0-			-0-
09	0	1421	-0-	1421	1421	98	1	1323	3	N	-0-			-0-
10	0	1338	-0-	1338	2759	102	1	1236	3	N	-0-			-0-
11	0	1357	-0-	1357	4116	99	1	1258	3	N	-0-			-0-
12	0	1263	-0-	1263	5379	102	1	1161	3	N	-0-			-0-
01	0	1318	-0-	1318	6697	102	1	1215	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09	0	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-			-0-
10	0	123	-0-	123	247	123	3			N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140	387	140	3			N	-0-			-0-
12	0	138	-0-	138	525	138	3			N	-0-			-0-
01	0	205	-0-	205	730	205	3			N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	23	11	3			N	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	32	9	3			N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	41	9	3			N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	50	9	3			N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	8	3	3			N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	18	10	3			N	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40	58	40	3			N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	92	34	3			N	-0-			-0-

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

08	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-			-0-
10	0	113	-0-	113	244	113	3			N	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	354	110	3			N	-0-			-0-
12	0	111	-0-	111	465	111	3			N	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110	575	110	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	0	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	228	115	3			N	-0-			-0-
11	0	107	-0-	107	335	107	3			N	-0-			-0-
12	0	108	-0-	108	443	108	3			N	-0-			-0-
01	0	108	-0-	108	551	108	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 99		RRCID -> 242161		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6563		PERF. 6302 - 6438			
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09	0	356	-0-	356	356	356	3		N	-0-			-0-
10	0	363	-0-	363	719	363	3		N	-0-			-0-
11	0	345	-0-	345	1064	345	3		N	-0-			-0-
12	0	344	-0-	344	1408	344	3		N	-0-			-0-
01	0	339	-0-	339	1747	339	3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 101		RRCID -> 242258		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865		PERF. 3352 - 3482	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	0	167	-0-	167	167	167	3		N	-0-			-0-
10	0	221	-0-	221	388	221	3		N	-0-			-0-
11	0	202	-0-	202	590	202	3		N	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103	693	103	3		N	-0-			-0-
01	0	48	-0-	48	741	48	3		N	-0-			-0-

EVANS 120				WELL #: 2		RRCID -> 242333		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 5866 - 5954	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		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-

MITTEL, BEN				WELL #: 25		RRCID -> 242389		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 6752		PERF. 5884 - 6244	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	3		N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	68	33	3		N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	96	28	3		N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	127	31	3		N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	157	30	3		N	-0-			-0-

MECKEL A				WELL #: 74		RRCID -> 243719		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 5824 - 6340	
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	0	254	-0-	254	254	254	3		N	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256	510	256	3		N	-0-			-0-
11	0	188	-0-	188	698	188	3		N	-0-			-0-
12	0	246	-0-	246	944	246	3		N	-0-			-0-
01	0	242	-0-	242	1186	242	3		N	-0-			-0-

WARD, RIP "G" 45				WELL #: 3		RRCID -> 243823		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5448 - 6284	
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	3	N	-0-		1
09	0	126	-0-	126	126	15	1	110	3	N	1		2
						1	9						
10	0	131	-0-	131	257	18	1	110	3	N	3		5
						3	9						
11	0	114	-0-	114	371	13	1	100	3	N	1	3 1	3
						1	9						
12	0	115	-0-	115	486	17	1	98	3	N	-0-		3
01	0	107	-0-	107	593	14	1	93	3	N	-0-	2 5	1

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, J. W. 118		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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

WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID ->	243862	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5858	-	7530			
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	0	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
10	0	88	-0-	88	174	88	3			N	-0-					-0-
11	0	85	-0-	85	259	85	3			N	-0-					-0-
12	0	87	-0-	87	346	87	3			N	-0-					-0-
01	0	87	-0-	87	433	87	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID ->	243874	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	5919	-	6882			
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	0	627	-0-	627	627	627	3			N	-0-					-0-
10	0	398	-0-	398	1025	398	3			N	-0-					-0-
11	0	500	-0-	500	1525	500	3			N	-0-					-0-
12	0	497	-0-	497	2022	497	3			N	-0-					-0-
01	0	501	-0-	501	2523	501	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 99		RRCID ->	243969	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	3482	-	5674			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	0	331	-0-	331	331	331	3			N	-0-					-0-
10	0	343	-0-	343	674	343	3			N	-0-					-0-
11	0	326	-0-	326	1000	326	3			N	-0-					-0-
12	0	333	-0-	333	1333	333	3			N	-0-					-0-
01	0	339	-0-	339	1672	339	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH		WELL #: 1555		RRCID ->	243980	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	6086	-	7400			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
10	0	54	-0-	54	107	54	3			Y	-0-					-0-
11	0	28	-0-	28	135	28	3			Y	-0-					-0-
12	0	7	-0-	7	142	7	3			Y	-0-					-0-
01	0	3	-0-	3	145	3	3			Y	-0-					-0-

EVANS 120		WELL #: 1		RRCID ->	243989	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5858	-	6932			
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	0	496	-0-	496	496	496	3			N	-0-					-0-
10	0	511	-0-	511	1007	511	3			N	-0-					-0-
11	0	500	-0-	500	1507	500	3			N	-0-					-0-
12	0	499	-0-	499	2006	499	3			N	-0-					-0-
01	0	513	-0-	513	2519	513	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID ->	243991	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5876	-	6918			
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	0	94	-0-	94	94	94	3			N	-0-					-0-
10	0	107	-0-	107	201	107	3			N	-0-					-0-
11	0	88	-0-	88	289	88	3			N	-0-					-0-
12	0	14	-0-	14	303	14	3			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-

ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID ->	244213	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5890	-	7048			
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	0	451	-0-	451	451	451	3			N	-0-					-0-
10	0	419	-0-	419	870	419	3			N	-0-					-0-
11	0	300	-0-	300	1170	300	3			N	-0-					-0-
12	0	226	-0-	226	1396	226	3			N	-0-					-0-
01	0	187	-0-	187	1583	187	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	0	191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					-0-
10	0	219	-0-	219	410	219	3			N	-0-					-0-
11	0	188	-0-	188	598	188	3			N	-0-					-0-
12	0	175	-0-	175	773	175	3			N	-0-					-0-
01	0	206	-0-	206	979	206	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
10	0	9	-0-	9	17	9	3			N	-0-					-0-
11	0	9	-0-	9	26	9	3			N	-0-					-0-
12	0	8	-0-	8	34	8	3			N	-0-					-0-
01	0	8	-0-	8	42	8	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	0	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
10	0	14	-0-	14	28	14	3			Y	-0-					-0-
11	0	13	-0-	13	41	13	3			Y	-0-					-0-
12	0	13	-0-	13	54	13	3			Y	-0-					-0-
01	0	13	-0-	13	67	13	3			Y	-0-					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	0	1015	-0-	1015	1015	1015	3			N	-0-					-0-
10	0	991	-0-	991	2006	991	3			N	-0-					-0-
11	0	926	-0-	926	2932	926	3			N	-0-					-0-
12	0	934	-0-	934	3866	934	3			N	-0-					-0-
01	0	886	-0-	886	4752	886	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

08	589 N	160	-0-	-429	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
10	0	558	-0-	558	566	558	3			N	-0-					-0-
11	0	953	-0-	953	1519	953	3			N	-0-					-0-
12	0	689	-0-	689	2208	689	3			N	-0-					-0-
01	0	620	-0-	620	2828	620	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

08	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	0	240	-0-	240	240	240	3			N	-0-					-0-
10	0	242	-0-	242	482	242	3			N	-0-					-0-
11	0	238	-0-	238	720	238	3			N	-0-					-0-
12	0	233	-0-	233	953	233	3			N	-0-					-0-
01	0	243	-0-	243	1196	243	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MITTEL, R. H.		WELL #: 6		RRCID -> 255253	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5862	- 6170				
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-		-0-
09	0	193	-0-	193	193	193	3		N	-0-		-0-
10	0	143	-0-	143	336	143	3		N	-0-		-0-
11	0	390	-0-	390	726	390	3		N	-0-		-0-
12	0	251	-0-	251	977	251	3		N	-0-		-0-
01	0	294	-0-	294	1271	294	3		N	-0-		-0-
ATKINS ANDREWS		WELL #: 1199		RRCID -> 255254	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 6870	- 7058				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MITTEL, R. H.		WELL #: 15		RRCID -> 255260	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5692	- 5968				
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-		-0-
09	0	136	-0-	136	136	136	3		N	-0-		-0-
10	0	137	-0-	137	273	137	3		N	-0-		-0-
11	0	132	-0-	132	405	132	3		N	-0-		-0-
12	0	137	-0-	137	542	137	3		N	-0-		-0-
01	0	136	-0-	136	678	136	3		N	-0-		-0-
MITTEL, R. H.		WELL #: 16		RRCID -> 255261	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 5692	- 6960				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MITTEL, R. H.		WELL #: 17		RRCID -> 255534	COMPL. DATE 03/14/2010	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 5782	- 6944				
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
09	0	142	-0-	142	142	142	3		N	-0-		-0-
10	0	149	-0-	149	291	149	3		N	-0-		-0-
11	0	60	-0-	60	351	60	3		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	351	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	351	-0-			N	-0-		-0-
WARD		WELL #: 80		RRCID -> 255824	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5728	- 6566				
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3		N	-0-		-0-
09	0	602	-0-	602	602	602	3		N	-0-		-0-
10	0	612	-0-	612	1214	612	3		N	-0-		-0-
11	0	560	-0-	560	1774	560	3		N	-0-		-0-
12	0	610	-0-	610	2384	610	3		N	-0-		-0-
01	0	598	-0-	598	2982	598	3		N	-0-		-0-
DEBERRY HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 256169	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 6735	PERF. 5920	- 6600				
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-		-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7	13	7	3		N	-0-		-0-
11	0	7	-0-	7	20	7	3		N	-0-		-0-
12	0	7	-0-	7	27	7	3		N	-0-		-0-
01	0	8	-0-	8	35	8	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY HEIRS		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	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 #:		14	RRCID ->	258462	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6102	-	6364		
08	0 N	-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-

MITTEL		WELL #:		1272	RRCID ->	258480	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	4496	-	5928		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	642	-0-	642	642	642	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	388	-0-	388	1030	388	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	189	-0-	189	1219	189	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	104	-0-	104	1323	104	3			N	-0-					-0-

SONORA (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		WELL #:		84646 550 875310 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON									

		WELL #:		304	RRCID ->	174054	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	7995	-	8000		
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					1
09	0	530	-0-	530	530	530	3			Y	-0-					1
10	0	553	-0-	553	1083	553	3			Y	-0-					1
11	0	477	-0-	477	1560	477	3			Y	-0-					1
12	0	510	-0-	510	2070	510	3			Y	-0-					1
01	0	522	-0-	522	2592	522	3			Y	-0-					1

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) COCKRELL PRODUCTION CO., INC. ALLISON		WELL #:		84651 333 164305 1A	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON									

		WELL #:		1A	RRCID ->	141328	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5311	-	5350		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLO PARTNERSHIP ESPY		WELL #:		714282 1	RRCID ->	213213	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5930	-	6040		
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-

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	04/29/2009	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5250 - 5930
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	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-

TLA CAPITAL, LLC				860937			CNTY: SUTTON					
ALLISON, LEA		WELL #:		1	RRCID ->	073210	COMPL. DATE	07/00/1977	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5450 - 6124
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-

SOUTH END (STRAWN)				84722 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:		14	RRCID ->	193423	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	9476 - 9632
08	2418 X	2372	-0-	-46	-0-	2372	3	N	-0-			-0-
09	2340 X	2017	-0-	-323	-0-	2017	3	N	-0-			-0-
10	0	1902	-0-	1902	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
11	0	2133	-0-	2133	4035	2133	3	N	-0-			-0-
12	0	1971	-0-	1971	6006	1971	3	N	-0-			-0-
01	0	2292	-0-	2292	8298	2292	3	N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:		15	RRCID ->	195380	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9410 - 9594
08	2635 X	2446	-0-	-189	-0-	2446	3	N	-0-			-0-
09	2550 X	2295	-0-	-255	-0-	2295	3	N	-0-			-0-
10	0	2400	-0-	2400	-0-	2400	3	N	-0-			-0-
11	0	2180	-0-	2180	4580	2180	3	N	-0-			-0-
12	0	1847	-0-	1847	6427	1847	3	N	-0-			-0-
01	0	2200	-0-	2200	8627	2200	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #:		17	RRCID ->	205268	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 10046
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3	N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
10	0	877	-0-	877	-0-	877	3	N	-0-			-0-
11	0	825	-0-	825	1702	825	3	N	-0-			-0-
12	0	786	-0-	786	2488	786	3	N	-0-			-0-
01	0	750	-0-	750	3238	750	3	N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #:		17	RRCID ->	205457	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9422 - 9532
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
10	0	1025	-0-	1025	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
11	0	942	-0-	942	1967	942	3	N	-0-			-0-
12	0	974	-0-	974	2941	974	3	N	-0-			-0-
01	0	936	-0-	936	3877	936	3	N	-0-			-0-

SOUTH END (STRAWN)		//CONT.// 84722 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CARSON, IRA '10'		WELL #: 15		RRCID -> 206154		COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684			
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	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3	N	-0-			-0-
09	2700 N	2051	-0-	-649	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
10	0	2001	-0-	2001	2001	2001	3	N	-0-			-0-
11	0	2087	-0-	2087	4088	2087	3	N	-0-			-0-
12	0	2139	-0-	2139	6227	2139	3	N	-0-			-0-
01	0	2098	-0-	2098	8325	2098	3	N	-0-			-0-

SOUTH PARK (PENN)		84737 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
CULBERTSON STATE 16		WELL #: 1		RRCID -> 153377		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860			
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-

CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID -> 249414		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH PARK (STRAWN)		84737 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
CULBERTSON 9		WELL #: 1H		RRCID -> 163578		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222				
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1261	2	34	9	N	31	7	75
09	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1179	2	37	9	N	34	30	79
10	0	1620	-0-	1620	1620	1589	2	31	9	N	28	35	72
11	0	1795	-0-	1795	3415	1764	2	31	9	N	28	25	75
12	0	1739	-0-	1739	5154	215	1	1511	2	N	12	14	73
01	0	1881	-0-	1881	7035	1852	2	29	9	N	26	25	74

CULBERTSON 16		WELL #: 2		RRCID -> 169399		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395				
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1268	2	59	9	Y	54	56	176
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1213	2	55	9	Y	50	43	183
10	0	1178	-0-	1178	1178	1132	2	46	9	Y	42	51	174
11	0	1163	-0-	1163	2341	1104	2	59	9	Y	54	37	191
12	0	966	-0-	966	3307	118	1	827	2	Y	19	20	190
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	4432	21	9	56	9	Y	51	36	205

CULBERTSON "17"		WELL #: 2		RRCID -> 170344		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010				
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-		22
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-		22
10	0	449	-0-	449	449	449	2			N	-0-		22
11	0	399	-0-	399	848	399	2			N	-0-		22
12	0	485	-0-	485	1333	60	1	425	2	N	-0-		22
01	0	468	-0-	468	1801	468	2			N	-0-		22

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.// 84737 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
CULBERTSON "17"		WELL #: 3H		RRCID -> 178172		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 11537		PERF.11046 - 13613						
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	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2		N	-0-					194
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	2		N	-0-					194
10	0		1658	-0-	1658	1658	1658	2		N	-0-					194
11	0		1501	-0-	1501	3159	1501	2		N	-0-					194
12	0		1618	-0-	1618	4777	202	1	1416	2	N	-0-				194
01	0		1551	-0-	1551	6328	1551	2		N	-0-					194

CULBERTSON 16		WELL #: 3H		RRCID -> 180066		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 11479		PERF.11181 - 12401						
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2		Y	-0-					-0-
12	558	N	462	-0-	-96	-0-	58	1	404	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	481	-0-	481	481	481	2		Y	-0-					-0-

CULBERTSON "17-18"		WELL #: 4H		RRCID -> 181956		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11134 - 12968						
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-					-0-
10	0		352	-0-	352	352	352	2		N	-0-					-0-
11	0		483	-0-	483	835	483	2		N	-0-					-0-
12	0		292	-0-	292	1127	36	1	256	2	N	-0-				-0-
01	0		295	-0-	295	1422	295	2		N	-0-					-0-

CULBERTSON "18"		WELL #: 3H		RRCID -> 190975		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11892 - 15884						
08	1829	N	477	-0-	-1352	-0-	477	2		N	-0-					147
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-					147
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-					147
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-					147
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	57	1	404	2	N	-0-				147
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-					147

CULBERTSON -16-		WELL #: 1		RRCID -> 206962		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 11592		PERF.10380 - 10474						
08	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2167	2	33	9	N	30	200	1		45
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2517	2	29	9	N	26	11	1		60
10	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	2003	2	24	9	N	22	13	1		69
11	2130	N	1644	-0-	-486	-0-	1609	2	35	9	N	32	9	1		92
12	2573	N	1227	-0-	-1346	-0-	152	1	1067	2	N	7	5	1		94
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1914	2	34	9	N	31	9	1		116

CULBERTSON -16-		WELL #: 4R		RRCID -> 208893		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11644		PERF.11294 - 11450						
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1770	2	11	9	N	10	13	1		164
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1990	2	12	9	N	11	10	1		165
10	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	1506	2	11	9	N	10	12	1		163
11	1710	N	1319	-0-	-391	-0-	1309	2	10	9	N	9	8	1		164
12	2077	N	847	-0-	-1230	-0-	101	1	707	2	N	35	5	1		194
01	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1329	2	21	9	N	19	8	1		205

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.// 84737 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CULBERTSON "17"		WELL #: 9		RRCID -> 221036		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997				
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	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5758	2	6 9	N	5		360
09	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5656	2	7 9	N	6	181 1	185
10	0	5136	-0-	5136	5136	5130	2	6 9	N	5		190
11	0	3118	-0-	3118	8254	3090	2	28 9	N	25		215
12	0	4462	-0-	4462	12716	554	1	3891 2	N	15		230
01	0	5293	-0-	5293	18009	5269	2	24 9	N	22		252

CULBERTSON 16		WELL #: 5		RRCID -> 231969		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673				
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1 9	N	1	11 1	128
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-		128
10	434 N	133	-0-	-301	-0-	133	2		N	-0-		128
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		128
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363 2	N	-0-		128
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		128

CULBERTSON 17		WELL #: 4		RRCID -> 243945		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081				
08	2573 X	2305	-0-	-268	-0-	2305	2		N	-0-		181
09	2490 X	2231	-0-	-259	-0-	2231	2		N	-0-		181
10	0	2149	-0-	2149	2149	2149	2		N	-0-		181
11	0	2063	-0-	2063	4212	2063	2		N	-0-		181
12	0	2070	-0-	2070	6282	258	1	1812 2	N	-0-		181
01	0	2126	-0-	2126	8408	2126	2		N	-0-		181

CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID -> 248718		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
10	0	204	-0-	204	204	204	3	N	-0-		-0-
11	397 R	193	-0-	-204	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	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			
CORE PETRO, LLC		178386									
SPISER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 034328		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 3880		PERF. N/A	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-
10	0	279	-0-	279	279	279	2	N	-0-		-0-
11	0	255	-0-	255	534	255	2	N	-0-		-0-
12	0	260	-0-	260	794	260	2	N	-0-		-0-
01	0	237	-0-	237	1031	237	2	N	-0-		-0-

ELLIS, C. M. & THELMA		WELL #: 1		RRCID -> 037868		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH 3847		PERF. N/A	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
10	0	302	-0-	302	302	302	2	N	-0-		-0-
11	0	287	-0-	287	589	287	2	N	-0-		-0-
12	0	305	-0-	305	894	305	2	N	-0-		-0-
01	0	294	-0-	294	1188	294	2	N	-0-		-0-

SPILLKIRK (GARDNER)		85181 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
R & R WELL SERVICE, INC.		687467									
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 178819		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4074 - 4082	
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)		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		027200									
JALONICK		WELL #: 1		RRCID -> 173661		COMPL. DATE 08/16/1970		TOTAL DEPTH 8062		PERF. N/A	
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 -25C-		WELL #: 7TM		RRCID -> 282134		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 6095 - 8462	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN		
ARES ENERGY, LTD.				029655								
SUGG 20				WELL #:	1	RRCID ->	290892	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6322 - 6802
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		147 R	147	-0-	-0-	-0-	75 1	72 2	N	-0-		50
09		138 R	138	-0-	-0-	-0-	75 1	63 2	N	-0-		50
10		0	131	-0-	131	131	75 1	56 2	N	-0-		50
11		245 R	114	-0-	-131	-0-	75 1	39 2	N	-0-		50
12		0	111	-0-	111	111	75 1	36 2	N	-0-		50
01		0	111	-0-	111	222	75 1	36 2	N	-0-		50

BEACH EXPLORATION, INC.				058915								
KILE				WELL #:	1	RRCID ->	134833	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 5723 - 7266
08		519 R	519	-0-	-0-	-0-	489 3	30 9	N	27	173 1	126
09		531 R	531	-0-	-0-	-0-	443 3	88 9	N	80		206
10		0	13	-0-	13	13	13 3		N	-0-		206
11		0	284	-0-	284	297	258 3	26 9	N	24	151 1	79
12		0	460	-0-	460	757	387 3	73 9	N	66		145
01		0	512	-0-	512	1269	417 3	95 9	N	86	171 1	60

BREITBURN OPERATING L.P.				090732								
MCELROY RANCH CO.				WELL #:	62	RRCID ->	289002	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11488	PERF. 8622 - 10100
08		1178 #	1071	-0-	-107	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
09		1140 #	1013	-0-	-127	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
10		1178 #	1013	-0-	-165	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
11		1140 #	1020	-0-	-120	-0-	1020 2		N	-0-		-0-
12		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
01		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

MCELROY RANCH CO.				WELL #:	63H	RRCID ->	289335	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11433	PERF. 7485 - 10242
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	794	-0-	794	794	794 2		N	-0-		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	794			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	794			N	NO RPT		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
MCMASTER				WELL #:	1	RRCID ->	292303	COMPL. DATE	03/11/1966	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 6120 - 8244
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
09		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
10		0	169	-0-	169	169	169 2		N	-0-		-0-
11		0	156	-0-	156	325	156 2		N	-0-		-0-
12		0	28	-0-	28	353	28 2		N	-0-		-0-
01		0	141	-0-	141	494	141 2		N	-0-		-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751								
SUGG "68"				WELL #:	1	RRCID ->	210760	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7162 - 7371
08		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		31
09		370 R	370	-0-	-0-	-0-	328 2	42 9	Y	38		69
10		0	460	-0-	460	460	460 2		Y	-0-		69
11		0	437	-0-	437	897	433 2	4 9	Y	4		73
12		0	434	-0-	434	1331	434 2		Y	-0-		73
01		0	419	-0-	419	1750	417 2	2 9	Y	2		75

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-				23
09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-				23
10	0	322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-				23
11	0	305	-0-	305	627	305	2			Y	-0-				23
12	0	324	-0-	324	951	324	2			Y	-0-				23
01	0	313	-0-	313	1264	313	2			Y	-0-				23

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		2		RRCID -> 212248		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14

SUGG "2"		WELL #:		1		RRCID -> 213285		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058					
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 FARMAR "39A"		WELL #:		2		RRCID -> 215537		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872					
08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1				77
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				77
10	0	515	-0-	515	515	515	2			N	-0-				77
11	0	492	-0-	492	1007	492	2			N	-0-				77
12	0	509	-0-	509	1516	507	2	2	9	N	2				79
01	0	501	-0-	501	2017	495	2	6	9	N	5				84

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		1		RRCID -> 215603		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14

MCGILL "12"		WELL #:		2		RRCID -> 217396		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280					
08	558 #	528	-0-	-30	-0-	526	2	2	9	Y	2				88
09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	509	2	109	9	Y	99				187
10	0	525	-0-	525	525	521	2	4	9	Y	4				191
11	0	502	-0-	502	1027	498	2	4	9	Y	4				195
12	0	513	-0-	513	1540	503	2	10	9	Y	9	179	1		25
01	0	510	-0-	510	2050	503	2	7	9	Y	6				31

SUGG "3"		WELL #:		2		RRCID -> 217829		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994					
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				4
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				4
10	0	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-				4
11	0	35	-0-	35	72	35	2			Y	-0-				4
12	0	34	-0-	34	106	34	2			Y	-0-				4
01	0	37	-0-	37	143	35	2	2	9	Y	2	2	8		4

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
SUGG "6"		WELL #:		1		RRCID -> 219272		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	744 #	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-	50	1		42
09	720 #	695	-0-	-25	-0-	684	2	11	9	Y	10				52
10	0	726	-0-	726	726	698	2	28	9	Y	25	52	1		25
11	0	685	-0-	685	1411	660	2	25	9	Y	23				48
12	0	692	-0-	692	2103	667	2	25	9	Y	23				71
01	0	679	-0-	679	2782	655	2	24	9	Y	22	53	1		40

SUGG "3"		WELL #:		4		RRCID -> 219288		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039					
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
10	0	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-				-0-
11	0	17	-0-	17	37	17	2			Y	-0-				-0-
12	0	19	-0-	19	56	19	2			Y	-0-				-0-
01	0	19	-0-	19	75	19	2			Y	-0-				-0-

SUGG "2"		WELL #:		5		RRCID -> 219780		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044					
08	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-				3
09	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-				3
10	0	405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-				3
11	0	349	-0-	349	754	349	2			Y	-0-				3
12	0	390	-0-	390	1144	390	2			Y	-0-				3
01	0	368	-0-	368	1512	368	2			Y	-0-				3

SUGG "3"		WELL #:		5		RRCID -> 220296		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018					
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

SUGG "1"		WELL #:		4		RRCID -> 220663		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129					
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	7	1		6
09	300 #	283	-0-	-17	-0-	279	2	4	9	Y	4				10
10	0	294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-	5	1		5
11	0	252	-0-	252	546	244	2	8	9	Y	7				12
12	0	283	-0-	283	829	283	2			Y	-0-	5	1		7
01	0	268	-0-	268	1097	267	2	1	9	Y	1				8

SUGG "2"		WELL #:		6		RRCID -> 221473		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120					
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-

SUGG "7"		WELL #:		5		RRCID -> 221836		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237					
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	280	2	6	9	Y	5				49
09	300 #	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-				49
10	0	267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-	33	1		16
11	0	262	-0-	262	529	260	2	2	9	Y	2				18
12	0	217	-0-	217	746	211	2	6	9	Y	5				23
01	0	254	-0-	254	1000	248	2	6	9	Y	5				28

OIL AND GAS DIVISION

 SPRABERRY (TRENDA AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	307 R	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3				38
09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2				40
10	0	269	-0-	269	269	263	2	6	9	Y	5				45
11	0	249	-0-	249	518	246	2	3	9	Y	3				48
12	0	244	-0-	244	762	240	2	4	9	Y	4				52
01	0	251	-0-	251	1013	247	2	4	9	Y	4				56

 SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

 SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

08	389 R	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2				33
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	368	2	13	9	Y	12				45
10	0	367	-0-	367	367	366	2	1	9	Y	1				46
11	0	354	-0-	354	721	352	2	2	9	Y	2				48
12	0	360	-0-	360	1081	354	2	6	9	Y	5	35	1		18
01	0	348	-0-	348	1429	340	2	8	9	Y	7	2	8		23

 SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

08	713 #	628	-0-	-85	-0-	616	2	12	9	Y	11	27	1		15
09	690 #	663	-0-	-27	-0-	646	2	17	9	Y	15				30
10	0	692	-0-	692	692	677	2	15	9	Y	14	28	1		16
11	0	615	-0-	615	1307	600	2	15	9	Y	14				30
12	0	603	-0-	603	1910	589	2	14	9	Y	13	26	1		17
01	0	578	-0-	578	2488	561	2	17	9	Y	15				32

 SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	67	2	9	9	Y	8				91
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	64	2	73	9	Y	66				157
10	0	71	-0-	71	71	64	2	7	9	Y	6				163
11	0	69	-0-	69	140	61	2	8	9	Y	7				170
12	0	81	-0-	81	221	62	2	19	9	Y	17	123	1		64
01	0	77	-0-	77	298	59	2	18	9	Y	16				80

 SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN						
SUGG "2"		WELL #: 10		RRCID -> 224343		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6835 - 6931						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	465 R	465	-0-	-0-	-0-	446	2	19	9	Y	17					100
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	450	2	120	9	Y	109					209
10	0	478	-0-	478	478	446	2	32	9	Y	29	152	1			86
11	0	442	-0-	442	920	409	2	33	9	Y	30					116
12	0	443	-0-	443	1363	406	2	37	9	Y	34					150
01	0	418	-0-	418	1781	383	2	35	9	Y	32					182

SUGG "2"		WELL #: 13		RRCID -> 224895		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7036 - 7174						
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3					15
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	246	2	30	9	Y	27					42
10	0	250	-0-	250	250	244	2	6	9	Y	5	30	1			17
11	0	230	-0-	230	480	223	2	7	9	Y	6					23
12	0	230	-0-	230	710	222	2	8	9	Y	7					30
01	0	216	-0-	216	926	209	2	7	9	Y	6					36

SUGG "2"		WELL #: 11		RRCID -> 224918		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 6918 - 7062						
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
10	0	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					1
11	0	62	-0-	62	111	62	2			Y	-0-					1
12	0	61	-0-	61	172	61	2			Y	-0-					1
01	0	58	-0-	58	230	58	2			Y	-0-					1

SUGG "3"		WELL #: 10		RRCID -> 229306		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6814 - 7141						
08	10 R	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

SUGG "2"		WELL #: 2		RRCID -> 229343		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 6899 - 6976						
08	672 R	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	Y	20	45	1			15
09	630 #	626	-0-	-4	-0-	589	2	37	9	Y	34					49
10	0	644	-0-	644	644	618	2	26	9	Y	24	46	1			27
11	0	573	-0-	573	1217	548	2	25	9	Y	23					50
12	0	562	-0-	562	1779	538	2	24	9	Y	22	44	1			28
01	0	541	-0-	541	2320	512	2	29	9	Y	26					54

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 3		RRCID -> 232135		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6842 - 6896						
08	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					24
09	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					24
10	0	463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-					24
11	0	438	-0-	438	901	437	2	1	9	Y	1					25
12	0	481	-0-	481	1382	481	2			Y	-0-					25
01	0	458	-0-	458	1840	458	2			Y	-0-					25

SUGG "3"		WELL #: 11		RRCID -> 232529		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6892 - 6993						
08	591 R	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2					30
09	578 R	578	-0-	-0-	-0-	561	2	17	9	Y	15					45
10	0	558	-0-	558	558	557	2	1	9	Y	1					46
11	0	538	-0-	538	1096	536	2	2	9	Y	2					48
12	0	545	-0-	545	1641	539	2	6	9	Y	5	35	1			18
01	0	523	-0-	523	2164	517	2	6	9	Y	5					23

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG-FARMAR "38"				WELL #:	4	RRCID ->	237885	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6772 - 6821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		589 #	553	-0-	-36	-0-	553	2		Y	-0-		129
09		570 #	557	-0-	-13	-0-	557	2		Y	-0-		129
10		0	570	-0-	570	570	570	2		Y	-0-		129
11		0	538	-0-	538	1108	538	2		Y	-0-		129
12		0	592	-0-	592	1700	592	2		Y	-0-		129
01		0	564	-0-	564	2264	564	2		Y	-0-		129

M.B. NOELKE "2"				WELL #:	2	RRCID ->	239288	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	6977 - 7532
08		558 #	551	-0-	-7	-0-	544	2	7	9	Y	6	36
09		540 #	515	-0-	-25	-0-	496	2	19	9	Y	17	53
10		0	496	-0-	496	496	485	2	11	9	Y	10	63
11		0	427	-0-	427	923	426	2	1	9	Y	1	64
12		0	445	-0-	445	1368	438	2	7	9	Y	6	70
01		0	448	-0-	448	1816	438	2	10	9	Y	9	21

SUGG "15"				WELL #:	3	RRCID ->	254376	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7334 - 7413
08		839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-		-0-
09		1080 #	576	-0-	-504	-0-	576	2		Y	-0-		-0-
10		0	587	-0-	587	587	587	2		Y	-0-		-0-
11		0	574	-0-	574	1161	574	2		Y	-0-		-0-
12		0	599	-0-	599	1760	599	2		Y	-0-		-0-
01		0	570	-0-	570	2330	570	2		Y	-0-		-0-

SUGG "5"				WELL #:	2	RRCID ->	257510	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7026 - 7088
08		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		27
09		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		27
10		0	171	-0-	171	171	171	2		N	-0-		27
11		0	165	-0-	165	336	165	2		N	-0-		27
12		0	173	-0-	173	509	173	2		N	-0-		27
01		0	172	-0-	172	681	172	2		N	-0-		27

SUGG FARMAR "25"				WELL #:	4	RRCID ->	257512	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6924 - 7019
08		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-	26	18
09		330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2		Y	-0-		18
10		0	229	-0-	229	229	227	2	2	9	Y	2	20
11		0	207	-0-	207	436	201	2	6	9	Y	5	25
12		0	220	-0-	220	656	214	2	6	9	Y	5	9
01		0	205	-0-	205	861	201	2	4	9	Y	4	13

SUGG "1"				WELL #:	1	RRCID ->	262156	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6978 - 6996
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 "2"				WELL #:	7	RRCID ->	262351	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7005 - 7110
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-

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
MCGILL "12"		WELL #:		3		RRCID -> 262378		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		21	
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-		21	
10	0	116	-0-	116	116	116	2		Y	-0-		21	
11	0	110	-0-	110	226	110	2		Y	-0-		21	
12	0	117	-0-	117	343	117	2		Y	-0-		21	
01	0	113	-0-	113	456	113	2		Y	-0-		21	

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		7		RRCID -> 263207		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908			
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	79	2	3	9	Y	3	16	
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	75	2	3	9	Y	3	19	
10	0	77	-0-	77	77	74	2	3	9	Y	3	3	
11	0	54	-0-	54	131	52	2	2	9	Y	2	5	
12	0	12	-0-	12	143	12	2		Y	-0-		5	
01	0	57	-0-	57	200	54	2	3	9	Y	3	8	

SUGG "3A"		WELL #:		6		RRCID -> 264593		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359			
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	

SUGG "1"		WELL #:		6		RRCID -> 264966		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078			
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	

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		7		RRCID -> 264971		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846			
08	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2		Y	-0-		-0-	
09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-		-0-	
10	0	410	-0-	410	410	410	2		Y	-0-		-0-	
11	0	386	-0-	386	796	386	2		Y	-0-		-0-	
12	0	299	-0-	299	1095	299	2		Y	-0-		-0-	
01	0	405	-0-	405	1500	405	2		Y	-0-		-0-	

SUGG FARMAR '19'		WELL #:		2		RRCID -> 269764		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630			
08	837 #	668	-0-	-169	-0-	667	2	1	9	Y	1	53	
09	810 #	724	-0-	-86	-0-	724	2		Y	-0-		53	
10	0	717	-0-	717	717	717	2		Y	-0-	4	49	
11	0	730	-0-	730	1447	730	2		Y	-0-		49	
12	0	744	-0-	744	2191	744	2		Y	-0-	5	44	
01	0	737	-0-	737	2928	737	2		Y	-0-		44	

SUGG FARMAR '13'		WELL #:		2		RRCID -> 270156		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664			
08	1922 #	1752	-0-	-170	-0-	1749	2	3	9	Y	3	24	
09	1860 #	1710	-0-	-150	-0-	1669	2	41	9	Y	37	61	
10	0	1674	-0-	1674	1674	1671	2	3	9	Y	3	64	
11	0	1605	-0-	1605	3279	1598	2	7	9	Y	6	70	
12	0	1577	-0-	1577	4856	1571	2	6	9	Y	5	75	
01	0	1084	-0-	1084	5940	1082	2	2	9	Y	2	30	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: REAGAN				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG FARMAR '19'				WELL #:	1	RRCID ->	271502	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6475 - 6598	
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		1987 R	1987	-0-	-0-	1978 2		9 9	Y	8			24
09		1980 #	1746	-0-	-234	1736 2		10 9	Y	9			33
10		0	1717	-0-	1717	1717 2			Y	-0-	17 1		16
11		0	1772	-0-	1772	3489 2		24 9	Y	22			38
12		0	1792	-0-	1792	5281 2		10 9	Y	9	22 1		25
01		0	1774	-0-	1774	7055 2		9 9	Y	8			33

SUGG FARMAR '13'				WELL #:	5	RRCID ->	275596	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 6498 - 6526	
08		744 #	667	-0-	-77	661 2		6 9	Y	5			33
09		694 R	694	-0-	-0-	630 2		64 9	Y	58			91
10		0	637	-0-	637	637 2		6 9	Y	5			96
11		0	614	-0-	614	1251 2		10 9	Y	9			105
12		0	602	-0-	602	1853 2		9 9	Y	8			113
01		0	570	-0-	570	2423 2		12 9	Y	11	70 1		54

CARTER "1909"				WELL #:	1	RRCID ->	290812	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7782	PERF. 7160 - 7620	
08		298 R	298	-0-	-0-	237 2		61 9	Y	55	122 1		-0-
09		328 R	328	-0-	-0-	219 2		109 9	Y	99			99
10		0	282	-0-	282	224 2		58 9	Y	53			152
11		0	273	-0-	273	555 2		56 9	Y	51	117 1		86
12		0	285	-0-	285	840 2		61 9	Y	55			141
01		0	265	-0-	265	1105 2		62 9	Y	56	120 1		77

SUGG FARMAR 14				WELL #:	1	RRCID ->	291672	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 5983 - 6526	
08		124 #	77	-0-	-47	77 2			N	-0-			-0-
09		90 #	73	-0-	-17	73 2			N	-0-			-0-
10		0	73	-0-	73	73 2			N	-0-			-0-
11		0	70	-0-	70	143 2			N	-0-			-0-
12		0	69	-0-	69	212 2			N	-0-			-0-
01		0	65	-0-	65	277 2			N	-0-			-0-

SUGG "8"				WELL #:	7	RRCID ->	292803	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6907 - 7093	
08		0	-0-	-0-	-0-	123			N	-0-			-0-
09		146 R	23	-0-	-123	23 2			N	-0-			-0-
10		31 #	28	-0-	-3	28 2			N	-0-			-0-
11		0	17	-0-	17	17 2			N	-0-			-0-
12		0	12	-0-	12	29 2			N	-0-			-0-
01		0	44	-0-	44	73 2			N	-0-			-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC				WELL #:	238732	RRCID ->	214892	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 6039 - 8182	
BARKLEY				WELL #:	2								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 SUGG "H" WELL #: 6103 RRCID -> 292180 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7162 - 7359

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
*02		0	20	-0-	20	109	20	3			N	-0-					-0-
*03	DELQ	PR	25	-0-	25	134	25	3			N	-0-					-0-
*04		202 R	68	-0-	-134	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*05		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*07		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 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-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	35	1			8
09		44 R	44	-0-	-0-	-0-	40	3	4	9	Y	4					12
10		0	43	-0-	43	43	40	3	3	9	Y	3					15
11		0	54	-0-	54	97	50	3	4	9	Y	4					19
12		0	55	-0-	55	152	51	3	4	9	Y	4					23
01		0	58	-0-	58	210	54	3	4	9	Y	4	18	1			9

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
 SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848

08	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	528	3	91	9	Y	83	147	1			32
09	DLQ	G-10	536	-0-	536	1155	464	3	72	9	Y	65					97
10	DLQ	G-10	624	-0-	624	1779	519	3	105	9	Y	95	180	1			12
11		0	638	-0-	638	2417	525	3	113	9	Y	103					115
12		0	624	-0-	624	3041	530	3	94	9	Y	85	124	1			76
01		0	583	-0-	583	3624	495	3	88	9	Y	80	134	1			22

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED				49B		CNTY: REAGAN				
FOSSIL PETROLEUM LLC		//CONT.//		278879											
SUGG, A.A. "2"		WELL #:		2	RRCID ->	280685	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5575	-	6464	
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	DLQ G-10	226	-0-	226	226	197	3	29	9	Y	26	46	1		3
09	DLQ G-10	168	-0-	168	394	168	3			Y	-0-				3
10	DLQ G-10	186	-0-	186	580	186	3			Y	-0-				3
11	0	248	-0-	248	828	202	3	46	9	Y	42				45
12	0	245	-0-	245	1073	193	3	52	9	Y	47				24
01	0	219	-0-	219	1292	182	3	37	9	Y	34	68	1	57	1

SUGG, A. A. 3057		WELL #:		1	RRCID ->	280687	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5664	-	6356	
08	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	30	-0-	30	61	30	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31	92	31	3			Y	-0-				-0-
11	0	30	-0-	30	122	30	3			Y	-0-				-0-
12	0	31	-0-	31	153	31	3			Y	-0-				-0-
01	0	31	-0-	31	184	31	3			Y	-0-				-0-

GANADOR OPERATING, LLC		WELL #:		293514	RRCID ->	275362	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5230	-	6120	
08	DLQ G-10	2672	-0-	2672	2672	159	1	2489	3	Y	22				61
09	DLQ G-10	2513	-0-	2513	5185	148	1	2322	3	Y	39	92	1		8
10	DLQ G-10	2337	-0-	2337	7522	139	1	2172	3	Y	24				32
11	DLQ G-10	1602	-0-	1602	9124	26	9	1487	3	Y	18				50
12	0	2141	-0-	2141	11265	20	9	1993	3	Y	19				69
01	0	1849	-0-	1849	13114	21	9	1718	3	Y	19				88

SUGG 29 NE		WELL #:		5	RRCID ->	275424	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965	-	6462	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HULEN OPERATING COMPANY		WELL #:		412402	RRCID ->	286066	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	3960	-	7182	
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	0	39	-0-	39	39	39	3			N	-0-				-0-
*01	107 R	68	-0-	-39	-0-	68	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS PEARL B		WELL #:		3702	RRCID ->	286102	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	4414	-	6567	
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	0	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-				-0-
*01	111 R	75	-0-	-36	-0-	75	3			N	-0-				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
HULEN OPERATING COMPANY		//CONT.//		412402									
WILLIAMS PEARL -A-		WELL #:		5602		RRCID -> 287405		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 4132 - 6528	
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		69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3	N	-0-		-0-
09		82 R	82	-0-	-0-	-0-		82	3	N	-0-		-0-
10		62 #	1	-0-	-61	-0-		1	3	N	-0-		-0-
11		60 #	1	-0-	-59	-0-		1	3	N	-0-		-0-
12		62 #	37	-0-	-25	-0-		37	3	N	-0-		-0-
01		93 #	75	-0-	-18	-0-		75	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS PEARL -A-		WELL #:		5501		RRCID -> 287953		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 3976 - 5765	

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3	Y	-0-		-0-
*11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3	Y	-0-		-0-
12		0	36	-0-	36	-0-	36	36	3	Y	-0-		-0-
*01		36 R	-0-	-0-	-36	-0-				Y	160	160 1	-0-

LAREDO PETROLEUM, INC.		486610											
HOLT "112"		WELL #:		2		RRCID -> 138711		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 5520 - 5527	

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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											
SUGG "41"		WELL #:		3		RRCID -> 254887		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7303		PERF. 6946 - 6984	

08		424 R	424	-0-	-0-	-0-		424	2	Y	-0-		-0-
09		362 R	362	-0-	-0-	-0-		362	2	Y	-0-		-0-
10		309 R	309	-0-	-0-	-0-		309	2	Y	-0-		-0-
11		256 R	256	-0-	-0-	-0-		256	2	Y	-0-		-0-
12		320 R	320	-0-	-0-	-0-		320	2	Y	-0-		-0-
01		377 R	377	-0-	-0-	-0-		377	2	Y	-0-		-0-

SUGG "41"		WELL #:		2		RRCID -> 282903		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6956 - 7124	

08		424 R	424	-0-	-0-	-0-		424	2	Y	-0-		4
09		362 R	362	-0-	-0-	-0-		362	2	Y	-0-		4
10		309 R	309	-0-	-0-	-0-		309	2	Y	-0-		4
11		256 R	256	-0-	-0-	-0-		256	2	Y	-0-		4
12		320 R	320	-0-	-0-	-0-		320	2	Y	-0-		4
01		377 R	377	-0-	-0-	-0-		377	2	Y	-0-		4

SUGG "41"		WELL #:		1		RRCID -> 290348		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6966 - 7051	

08		2121 R	2121	-0-	-0-	-0-		2121	2	N	-0-		133
09		1811 R	1811	-0-	-0-	-0-		1811	2	N	-0-		133
10		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-		1545	2	N	-0-		133
11		1281 R	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2	N	-0-		133
12		1598 R	1598	-0-	-0-	-0-		1598	2	N	-0-		133
01		1883 R	1883	-0-	-0-	-0-		1883	2	N	-0-		133

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN				
P1 ENERGY, LLC				631633							
SUGG "E"				WELL #: 4703	RRCID -> 140112	COMPL. DATE 09/22/1989	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7315	- 7493		
M	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	EOM BALANCE
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9	Y	1		3
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	148 3	1 9	Y	1		4
10	186 #	144	-0-	-42	-0-	142 3	2 9	Y	2	1 1	5
11	180 #	113	-0-	-67	-0-	111 3	2 9	Y	2		7
12	186 #	110	-0-	-76	-0-	108 3	2 9	Y	2		9
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		9

SUGG "F"				WELL #: 3501	RRCID -> 140114	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7262	- 7371		
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-		6
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-		6
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-		6
11	0	45	-0-	45	45	45 3		Y	-0-		6
12	0	44	-0-	44	89	44 3		Y	-0-	6 1	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	27			Y	NO RPT		-0-

SUGG "F"				WELL #: 3503	RRCID -> 140115	COMPL. DATE 11/20/1990	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 7281	- 7519		
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
11	0	36	-0-	36	36	36 3		Y	-0-		-0-
12	0	35	-0-	35	71	35 3		Y	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	40			Y	NO RPT		-0-

SUGG 'F'				WELL #: 3504	RRCID -> 142365	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 7184	- 7316		
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-		28
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	51 3	1 9	Y	1		29
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-		29
11	0	51	-0-	51	51	50 3	1 9	Y	1		30
*12	101 R	50	-0-	-51	-0-	48 3	2 9	Y	2	25 1	7
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		7

SUGG "F"				WELL #: 3505	RRCID -> 142366	COMPL. DATE 06/29/1991	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 7212	- 7448		
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
11	0	32	-0-	32	32	32 3		Y	-0-		-0-
12	0	30	-0-	30	62	30 3		Y	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	31			Y	NO RPT		-0-

SUGG "F"				WELL #: 3506	RRCID -> 142367	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7202	- 7382		
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-		9
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		Y	-0-		9
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-		9
11	0	51	-0-	51	51	50 3	1 9	Y	1		10
12	0	48	-0-	48	99	48 3		Y	-0-	8 1	2
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	37			Y	NO RPT		2

SUGG "F"				WELL #: 4601	RRCID -> 142368	COMPL. DATE 03/09/1991	TOTAL DEPTH 7687	PERF. 7174	- 7388		
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	35 3	4 9	Y	4		24
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	28 3	2 9	Y	2		26
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-		26
*11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	29 3	3 9	Y	3		29
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	29 3	4 9	Y	4		33
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		33

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 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	31 #	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	9
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-	9
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2	4
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	9	Y	1	5
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	5
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	5

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417												
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	84	3	6	9	Y	5	33
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	82	3	6	9	Y	5	38
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	79	3	8	9	Y	7	18
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	68	3	4	9	Y	4	22
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	63	3	7	9	Y	6	28
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	28

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528												
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-	-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-	-0-
11	0	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-	-0-
12	0	39	-0-	39	80	39	3			Y	-0-	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	18					Y	NO RPT	-0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484												
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	8
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	8
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	3
*11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	3
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	4
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	4

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449												
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	-0-
*11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-	-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462												
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-	-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
*11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	1
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	1
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	1

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483												
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-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG "G"		WELL #: 4505		RRCID -> 145422		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7308 - 7464	
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	77 R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	20
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	22
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	70	3	4	9	Y	9
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	56	3	2	9	Y	11
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	57	3	3	9	Y	14
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT	14

SUGG "F"		WELL #: 3508		RRCID -> 147192		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7220 - 7406	
08	190 R	39	-0-	-151	-0-	39	3			Y	-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-
11	0	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-
12	0	33	-0-	33	67	33	3			Y	-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	36			Y		NO RPT	-0-

SUGG "F"		WELL #: 4603		RRCID -> 147193		COMPL. DATE 07/06/1991		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7244 - 7456	
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	12
09	90 #	58	-0-	-32	-0-	57	3	1	9	Y	13
10	93 #	55	-0-	-38	-0-	54	3	1	9	Y	14
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	57	3	1	9	Y	15
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	17
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT	17

SUGG "F"		WELL #: 4608		RRCID -> 147194		COMPL. DATE 12/10/1991		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7298 - 7458	
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	47	3	1	9	Y	12
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	38	3	1	9	Y	13
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	14
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	38	3	1	9	Y	15
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	39	3	2	9	Y	17
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT	17

SUGG "F"		WELL #: 4614		RRCID -> 147195		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7240 - 7502	
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	Y	11
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	104	3	1	9	Y	12
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	100	3	1	9	Y	13
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	105	3	1	9	Y	14
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	Y	16
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT	16

SUGG "F"		WELL #: 4616		RRCID -> 147196		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7246 - 7397	
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y	13
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	34	3	1	9	Y	14
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	33	3	1	9	Y	15
*11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	16
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	18
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT	18

SUGG "F"		WELL #: 3509		RRCID -> 151862		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7244 - 7419	
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	27
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	76	3	1	9	Y	28
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	28
11	0	92	-0-	92	92	91	3	1	9	Y	29
12	0	89	-0-	89	181	87	3	2	9	Y	7
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	57			Y		NO RPT	7

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG "F"		WELL #: 4613		RRCID -> 152099		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7255 - 7458	
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	31 #	25	-0-	-6	-0-	24 3	1 9	Y	1		12
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	19 3	1 9	Y	1		13
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	18 3	1 9	Y	1		14
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	19 3	1 9	Y	1		15
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	19 3	2 9	Y	2		17
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		17

PFLUGER E		WELL #: 1905		RRCID -> 152103		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7386 - 7571	
08	T. A.	34	-0-	34	-0-	34 3		Y	-0-	6 1	4
09	T. A.	30	-0-	30	-0-	29 3	1 9	Y	1		5
10	T. A.	32	-0-	32	-0-	30 3	2 9	Y	2		7
11	T. A.	27	-0-	27	-0-	26 3	1 9	Y	1		8
12	T. A.	26	-0-	26	-0-	25 3	1 9	Y	1		9
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

SUGG 'F'		WELL #: 5103		RRCID -> 152111		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7288 - 7474	
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	Y	1		7
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		7
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	38 3	2 9	Y	2	5 1	4
*11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	Y	1		5
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		5
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		5

PFLUGER "B"		WELL #: 1706		RRCID -> 152112		COMPL. DATE 05/17/1992		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7749 - 7855	
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97 3	2 9	Y	2	2 1	3
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-	2 1	1
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	90 3	1 9	Y	1		2
11	0	72	-0-	72	-0-	70 3	2 9	Y	2		4
12	0	65	-0-	65	-0-	64 3	1 9	Y	1	2 1	3
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	44		Y	NO RPT		3

SUGG 'F'		WELL #: 5101		RRCID -> 152114		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7410 - 7506	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

PFLUGER "K"		WELL #: 3001		RRCID -> 214855		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8026 - 8082	
08	558 #	461	-0-	-97	-0-	457 3	4 9	Y	4		25
09	540 #	462	-0-	-78	-0-	459 3	3 9	Y	3	19 1	9
10	527 #	426	-0-	-101	-0-	423 3	3 9	Y	3		12
11	0	368	-0-	368	-0-	365 3	3 9	Y	3		15
12	0	339	-0-	339	-0-	336 3	3 9	Y	3		18
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-	211		Y	NO RPT		18

PFLUGER "K"		WELL #: 4801		RRCID -> 217737		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8051 - 8223	
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
11	120 #	98	-0-	-22	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN													
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633													
PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260													
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		189 R	189	-0-	-0-	-0-	185 3	4 9	Y	4			15
09		189 R	189	-0-	-0-	-0-	186 3	3 9	Y	3	9 1		9
10		174 R	174	-0-	-0-	-0-	171 3	3 9	Y	3			12
*11		151 R	151	-0-	-0-	-0-	148 3	3 9	Y	3			15
12		155 #	139	-0-	-16	-0-	136 3	3 9	Y	3			18
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			18

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290													
08		164 R	164	-0-	-0-	-0-	160 3	4 9	Y	4			15
09		163 R	163	-0-	-0-	-0-	160 3	3 9	Y	3	9 1		9
10		155 #	151	-0-	-4	-0-	148 3	3 9	Y	3			12
11		150 #	130	-0-	-20	-0-	127 3	3 9	Y	3			15
12		155 #	120	-0-	-35	-0-	117 3	3 9	Y	3			18
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			18

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294													
08		341 #	323	-0-	-18	-0-	319 3	4 9	Y	4			45
09		330 #	324	-0-	-6	-0-	321 3	3 9	Y	3	39 1		9
10		341 #	299	-0-	-42	-0-	296 3	3 9	Y	3			12
11		330 #	258	-0-	-72	-0-	255 3	3 9	Y	3			15
12		341 #	238	-0-	-103	-0-	235 3	3 9	Y	3			18
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			18

PFLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784													
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	123 3	2 9	Y	2	3 1		3
09		142 R	142	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	Y	1			4
10		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-	2 1		2
11		0	130	-0-	130	-0-	128 3	2 9	Y	2			4
12		0	150	-0-	150	-0-	148 3	2 9	Y	2	1 1		5
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	156		Y	NO RPT			5

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230													
08		558 #	464	-0-	-94	-0-	460 3	4 9	Y	4			22
09		510 #	466	-0-	-44	-0-	463 3	3 9	Y	3	16 1		9
10		527 #	430	-0-	-97	-0-	427 3	3 9	Y	3			12
11		0	371	-0-	371	-0-	368 3	3 9	Y	3			15
12		0	342	-0-	342	-0-	713	3 9	Y	3			18
01		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-	217		Y	NO RPT			18

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484													
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	28 3	2 9	Y	2			24
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	27 3	3 9	Y	3			27
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	30 3	6 9	Y	5	18 1		14
11		30 #	26	-0-	-4	-0-	25 3	1 9	Y	1			15
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	21 3	2 9	Y	2			17
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			17

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475													
08		279 #	257	-0-	-22	-0-	251 3	6 9	Y	5			52
09		252 R	252	-0-	-0-	-0-	246 3	6 9	Y	5			57
10		261 R	261	-0-	-0-	-0-	249 3	12 9	Y	11	40 1		28
11		240 #	202	-0-	-38	-0-	200 3	2 9	Y	2			30
12		248 #	170	-0-	-78	-0-	166 3	4 9	Y	4			34
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			34

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633										
SUGG "F"		WELL #: 4606		RRCID -> 244642		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7266 - 7400		
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	806 #	711	-0-	-95	-0-	707	3	4	9	Y	4	24
09	780 #	570	-0-	-210	-0-	568	3	2	9	Y	2	26
10	806 #	543	-0-	-263	-0-	543	3			Y	-0-	26
11	720 #	577	-0-	-143	-0-	574	3	3	9	Y	3	29
12	744 #	585	-0-	-159	-0-	581	3	4	9	Y	4	33
01	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	33

PFLUGER "B"		WELL #: 1708		RRCID -> 277628		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 7728 - 7894		
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	-0-
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-	-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
11	0	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-	-0-
12	0	41	-0-	41	86	41	3			Y	-0-	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	24					Y	NO RPT	-0-

PFLUGER "E"		WELL #: 1907		RRCID -> 277661		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 7366 - 7532		
08	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1050	3	7	9	Y	6	29
09	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1258	3	15	9	Y	14	43
10	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1211	3	14	9	Y	13	56
11	0	1038	-0-	1038	1038	1026	3	12	9	Y	11	67
12	0	1008	-0-	1008	2046	990	3	18	9	Y	16	83
01	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	961					Y	NO RPT	83

SUGG "F"		WELL #: 3514		RRCID -> 277662		COMPL. DATE 10/18/1992		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7289 - 7535		
08	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-	2
09	300 #	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-	2
10	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-	2
11	0	256	-0-	256	256	256	3			Y	-0-	2
12	0	239	-0-	239	495	239	3			Y	-0-	-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	185					Y	NO RPT	-0-

PFLUGER B		WELL #: 1701		RRCID -> 289003		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 6436 - 7226		
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-	-0-
09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-	-0-
10	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-	-0-
11	0	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-	-0-
12	0	44	-0-	44	92	44	3			Y	-0-	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	30					Y	NO RPT	-0-

SUGG "H"		WELL #: 6111		RRCID -> 289004		COMPL. DATE 11/06/1994		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7105 - 7353		
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1	10
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-	10
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	10
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	19	3	1	9	Y	1	11
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	11
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	11

PFLUGER "D"		WELL #: 2308RC		RRCID -> 289079		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 6932 - 8198		
08	446 R	446	-0-	-0-	-0-	393	3	53	9	Y	48	80
09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	370	3	44	9	Y	40	33
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	377	3	50	9	Y	45	35
11	0	343	-0-	343	343	309	3	34	9	Y	31	66
12	0	276	-0-	276	619	244	3	32	9	Y	29	53
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	185					Y	NO RPT	53

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN														
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633														
SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311														
M	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 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			1
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			1
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			1
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			1
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			1
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1

PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214														
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
11	0	91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-			-0-
12	0	72	-0-	72	163	72	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	39					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 7334														
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
11	0	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-			-0-
12	0	131	-0-	131	247	131	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	92					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 7676														
08	T. A.	89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	89	-0-	89	178	89	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	90	-0-	90	268	90	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	79	-0-	79	347	79	3			Y	-0-			-0-
*12	427 R	80	-0-	-347	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 7758														
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	49	3	3	9	Y	3	3	1	5
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	49	3	3	9	Y	3	3	1	5
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	49	3	3	9	Y	3	3	1	5
11	0	47	-0-	47	47	44	3	3	9	Y	3	3	1	5
12	0	48	-0-	48	95	44	3	4	9	Y	4	3	1	6
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	33					Y	NO RPT			6

SUGG "H" WELL #: 6107 RRCID -> 292181 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7160 - 7332														
*02	DELQ PR	135	-0-	135	135	135	3			N	-0-			-0-
*03	DELQ PR	25	-0-	25	160	25	3			N	-0-			-0-
*04	DELQ PR	21	-0-	21	181	21	3			N	-0-			-0-
*05	206 R	25	-0-	-181	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-			-0-
*07	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*08	31 #	29	-0-	-2	-0-	27	3	2	9	N	2			2
*09	30 #	25	-0-	-5	-0-	24	3	1	9	N	1			3
*10	31 #	30	-0-	-1	-0-	27	3	3	9	N	3			6
*11	30 #	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	N	1			7
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	N	2			9
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			9

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 SUGG "H" WELL #: 6113 RRCID -> 292182 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7297 - 7348

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
*03	DELQ	PR	196	-0-	196	196	196	3			N	-0-			-0-
*04	DELQ	PR	23	-0-	23	219	23	3			N	-0-			-0-
*05		248 R	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*07		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*11		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGG "H" WELL #: 6105 RRCID -> 292192 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7253 - 7419

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	DELQ	PR	137	-0-	137	137	137	3			N	-0-			-0-
*04	DELQ	PR	16	-0-	16	153	16	3			N	-0-			-0-
*05		174 R	21	-0-	-153	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*06		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*07		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
*10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12		0	18	-0-	18	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGG "H" WELL #: 6110 RRCID -> 292193 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7205 - 7277

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	DELQ	PR	191	-0-	191	191	191	3			N	-0-			-0-
*04	DELQ	PR	25	-0-	25	216	25	3			N	-0-			-0-
*05		245 R	29	-0-	-216	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*06		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
*08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*10		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGG "H" WELL #: 6104 RRCID -> 292194 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7156 - 7399

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	DELQ	PR	183	-0-	183	183	183	3			N	-0-			-0-
*04	DELQ	PR	28	-0-	28	211	28	3			N	-0-			-0-
*05		247 R	36	-0-	-211	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*06		60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
*08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2			2
*09		30 #	28	-0-	-2	-0-	27	3	1	9	N	1			3
*10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	N	3			6
*11		30 #	25	-0-	-5	-0-	24	3	1	9	N	1			7
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	N	2			9
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			9

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 SUGG "H" WELL #: 6101 RRCID -> 292195 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7317 - 7379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*04	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022

HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632

08	1643 #	1380	-0-	-263	-0-	1308	3	72	9	N	65					187
09	1590 #	1295	-0-	-295	-0-	1237	3	58	9	N	53	178	1			62
10	0	1384	-0-	1384	-0-	1384	3	43	9	N	39					101
11	0	1367	-0-	1367	-0-	2751	3	52	9	N	47					148
12	0	1391	-0-	1391	-0-	4142	3	45	9	N	41					189
01	0	1218	-0-	1218	-0-	5360	3	41	9	N	37					226

SCHWARTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 289078 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6308 - 7905

08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	0	28	-0-	28	-0-	28	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	0	14	-0-	14	-0-	42	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	0	11	-0-	11	-0-	53	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	0	10	-0-	10	-0-	63	1	9	3	Y	-0-					-0-

ROCKER B "7" WELL #: 82 RRCID -> 290650 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5136 - 6683

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-

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
JRS FARMS "30A"		WELL #:		4	RRCID ->	291857	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9102 - 11568	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	169	1	655	3	N	255	348 0	1 8 193
09	4769 R	4769	-0-	-0-	-0-	281	9	4293	3	N	259	311 0	1 8 140
10	0	2477	-0-	2477	2477	191	1	1905	3	N	339	267 0	19 3 193
11	0	1654	-0-	1654	4131	285	9	1083	3	N	361	283 0	271
12	0	1569	-0-	1569	5700	174	1	798	3	N	558	393 0	436
01	0	2197	-0-	2197	7897	397	9	1530	3	N	420	578 0	278
						205	1						
						462	9						

PRIDE ENERGY COMPANY				677050	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN					
HOLT "112"		WELL #:		1	RRCID ->	106464	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	2690 - 3290	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN					
WE BIG LAKE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275750	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3248 - 3834	
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-

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC				85279 201	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	292793	COMPL. DATE	03/18/2018	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8907 - 16089	
JOHN SMOLTZ (30-33)		WELL #:		4405H									
08	31651	30679	-0-	-972	27203	682	1	29989	3	Y	7	7 0	1
09	58547	28365	-0-	-30182	-0-	8	9	27607	3	Y	64	59 0	6
*10	31651	35145	-0-	3494	3494	70	9	34261	3	Y	3	9 0	-0-
11	30630	30143	-0-	-487	3007	881	1	29308	3	Y	65	59 0	6
12	0	29407	-0-	29407	32414	3	9	28623	3	Y	46	48 0	4
01	0	29383	-0-	29383	61797	72	9	28463	3	Y	139	135 0	8
						51	9						
						61	4						

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC //CONT.// 85279 201 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 JOHN SMOLTZ '30-33' WELL #: 4401H RRCID -> 293230 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8690 - 16128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	40021	36882	-0-	-3139	23178	819	1	36032	3	Y	28	31	0		2
						31	9								
*09	38730	35433	-0-	-3297	19881	861	1	34522	3	Y	45	43	0		4
						50	9								
*10	40021	39819	-0-	-202	19679	989	1	38614	3	Y	196	184	0		16
						216	9								
*11	38730	35243	-0-	-3487	16192	881	1	34001	3	Y	328	314	0		30
						361	9								
12	0	37936	-0-	37936	54128	936	1	36667	3	Y	303	310	0		23
						333	9								
*01	0	35968	-0-	35968	90096	858	1	34687	3	Y	317	321	0		19
						74	4	349	9						

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
 DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC 875310
 DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

08	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			Y	-0-				24
09	0	445	-0-	445 B	445	445	3			Y	-0-				24
10	0	463	-0-	463 B	908	463	3			Y	-0-				24
11	0	452	-0-	452 B	1360	452	3			Y	-0-				24
12	0	426	-0-	426 B	1786	426	3			Y	-0-				24
01	0	315	-0-	315 B	2101	315	3			Y	-0-				24

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			Y	-0-				6
09	0	268	-0-	268 B	268	268	3			Y	-0-				6
10	0	292	-0-	292 B	560	292	3			Y	-0-				6
11	0	278	-0-	278 B	838	278	3			Y	-0-				6
12	0	280	-0-	280 B	1118	280	3			Y	-0-				6
01	0	281	-0-	281 B	1399	281	3			Y	-0-				6

SUNSET (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	
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	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	52 1	1126 2	N	-0-		-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	53 1	1122 2	N	-0-		-0-
10	0	1037	-0-	1037	1037	56 1	981 2	N	-0-		-0-
11	0	924	-0-	924	1961	55 1	869 2	N	-0-		-0-
12	0	405	-0-	405	2366	52 1	353 2	N	-0-		-0-
01	0	819	-0-	819	3185	54 1	765 2	N	-0-		-0-

SUGG-IRION (WOLFCAMP)		87016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION			
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545									
LOPEZ CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 280010		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5608 - 5666	
08	0 W	-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-

SUGG RANCH (CANYON)		87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751									
SUGG FARMAR "39"		WELL #: 1		RRCID -> 215519		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6894 - 6926	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021 - WELL PLUGGED 6-17-2021											

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)		87334 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN			
COMPASS OPERATING, L.L.C.		169750									
ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 276482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7939 - 8806	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN)		87339 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN			
RHB EXPLORATION & PRODUCTION, LLC		704802									
ESN KEYES		WELL #: 1		RRCID -> 217566		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 5083		PERF. 4973 - 4977	
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-

T. D. (6575)		87920 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN				
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C.		377082										
TURNER, TARA		WELL #: 5		RRCID -> 108098		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 7260		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		713 #	587	-0-	-126	-0-	5 1	582 2	N	-0-		159
09		738 R	738	-0-	-0-	-0-	7 1	731 2	N	-0-		159
10		0	848	-0-	848	848	8 1	840 2	N	-0-		159
11		0	756	-0-	756	1604	7 1	749 2	N	-0-		159
12		0	750	-0-	750	2354	7 1	743 2	N	-0-		159
01		0	605	-0-	605	2959	5 1	600 2	N	-0-		159

TURNER, TARA		WELL #: 19		RRCID -> 119607		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6503 - 6546		
08		713 #	568	-0-	-145	-0-	5 1	563 2	N	-0-		81
09		718 R	718	-0-	-0-	-0-	6 1	712 2	N	-0-		81
10		0	827	-0-	827	827	7 1	820 2	N	-0-		81
11		0	748	-0-	748	1575	7 1	741 2	N	-0-		81
12		0	746	-0-	746	2321	7 1	739 2	N	-0-		81
01		0	646	-0-	646	2967	6 1	640 2	N	-0-		81

TURNER, TARA		WELL #: 11		RRCID -> 120438		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 6471 - 6497		
08		155 #	121	-0-	-34	-0-	1 1	120 2	N	-0-		10
09		150 #	126	-0-	-24	-0-	1 1	125 2	N	-0-		10
10		0	141	-0-	141	141	1 1	140 2	N	-0-		10
11		0	146	-0-	146	287	1 1	145 2	N	-0-		10
12		0	151	-0-	151	438	1 1	150 2	N	-0-		10
01		0	155	-0-	155	593	1 1	154 2	N	-0-		10

REDBUD E & P, INC.		696678		RRCID -> 120734		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6175 - 6395		
MUNN-B 1125		WELL #: 12										
08		720 R	720	-0-	-0-	-0-	706 2	14 9	Y	13		28
09		720 #	675	-0-	-45	-0-	657 2	18 9	Y	16	17 1	27
10		744 #	676	-0-	-68	-0-	664 2	12 9	Y	11	17 1	21
11		720 #	600	-0-	-120	-0-	586 2	14 9	Y	13		34
12		744 #	591	-0-	-153	-0-	579 2	12 9	Y	11	19 1	26
01		713 #	559	-0-	-154	-0-	548 2	11 9	Y	10	18 1	18

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 1		RRCID -> 201756		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 6214 - 6238		
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-

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 3		RRCID -> 201758		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6274 - 6296		
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-

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

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B											CNTY: TOM GREEN
THP OPERATING LLC				857147													
MUNN "1123"				WELL #: 1	RRCID -> 139624	COMPL. DATE 02/20/1988	TOTAL DEPTH 6746	PERF. 6293	-	6484							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150

TXP, INCORPORATED				875395	ASSOCIATED	49B											CNTY: TOM GREEN
MUNN-B 1125				WELL #: 4	RRCID -> 111817	COMPL. DATE 07/22/1986	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6377	-	6463							
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-

TJC (CAPPS)				87995 500	ASSOCIATED	EXEMPT											CNTY: RUNNELS
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370													
GERNGROSS, ALVIN ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 072381	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3603	PERF. N/A									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8						N	NO RPT					-0-

TALPA, SW. (DOG BEND)				88245 500	ASSOCIATED	EXEMPT											CNTY: RUNNELS
BMW SERVICES, LLC				077573													
CHARLES PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 256793	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3110	-	3118							
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-

TAOS (CANYON)				88323 200	ASSOCIATED	49B											CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS				779259													
MCGILL "12"				WELL #: 1	RRCID -> 276503	COMPL. DATE 11/17/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7290	-	7421							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN)			89134 750		ASSOCIATED			49B		CNTY: UPTON					
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685												
UPTON -K- FEE			WELL #: 1 U		RRCID -> 054328		COMPL. DATE 10/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9212 - 9490				
M	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	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-

UPTON -K- FEE			WELL #: 2		RRCID -> 054329		COMPL. DATE 03/25/1963		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9457 - 9560				
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
MCELROY RANCH CO. "H"			WELL #: 8 U		RRCID -> 156462		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 11021		PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726												
TXL "31"			WELL #: 1		RRCID -> 114763		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11183		PERF. 9371 - 9459				
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
09	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
10	0		382	-0-	-0-	382	382	3			N	-0-			-0-
11	0		253	-0-	-0-	253	635	3			N	-0-			-0-
12	0		368	-0-	-0-	368	1003	3			N	-0-			-0-
01	0		409	-0-	-0-	409	1412	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	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-

TEXON, S (QUEEN)			89198 700		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: REAGAN					
ENERGY PRODUCTION CORPORATION			251989												
ENERGY VAUGHN "25"			WELL #: 2S		RRCID -> 130663		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 3032 - 3050				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
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	310 N	305	-0-	-5	-0-	204 3	17 4	Y	76	138 1	111
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	84 9	6 4	Y	75	75 1	111
10	0	504	-0-	504	504	83 9	57 9	Y	52	69 1	94
11	0	524	-0-	524	1028	447 3	77 9	Y	70		164
12	0	-0-	-0-	-0-	1028	447 3		Y	79	69 1	174
01	DLQ G-10	150	-0-	150	1178	76 3	74 9	Y	67	136 1	105

TILLERY (STRAWN)		90007 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
BRP ENERGY, LLC		041519								
POWELL, V. J.		WELL #: 1		RRCID -> 042915		COMPL. DATE 11/20/1967		TOTAL DEPTH 4255 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMC OIL & GAS, INC.		789634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
POWELL, JAMES		041519								
		WELL #: 1		RRCID -> 150357		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976		
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	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-

TILLERY, NW. (STRAWN)		90011 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683								
POWELL, VIRGIL J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175401		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952		
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	0 N	-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-

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	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	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-	-0-
10	0	364	-0-	364	364	364 3		N	-0-	-0-
11	0	343	-0-	343	707	343 3		N	-0-	-0-
12	0	349	-0-	349	1056	349 3		N	-0-	-0-
01	0	329	-0-	329	1385	329 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	137	-0-	-514	-0-	137 3		N	-0-			-0-
09	570 N	385	-0-	-185	-0-	385 3		N	-0-			-0-
10	0	585	-0-	585	585	585 3		N	-0-			-0-
11	0	465	-0-	465	1050	465 3		N	-0-			-0-
12	0	386	-0-	386	1436	386 3		N	-0-			-0-
*01	1866 N	430	-0-	-1436	-0-	430 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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)		90188 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
		257062										
		WELL #: 1		RRCID -> 207336		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER)		90188 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
AMACKER TRUST 36		WELL #: 1		RRCID -> 207336		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658				
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	713 #	664	-0-	-49	-0-	608 3	56 9	N	51			165
09	750 #	676	-0-	-74	-0-	606 3	70 9	N	64			229
10	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1045 3	72 9	N	65			294
11	830 R	830	-0-	-0-	-0-	765 3	65 9	N	59	183 1		170
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	57			227
01	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1027 3	90 9	N	82	187 1		122

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER)		90188 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
FORRISTAL -B-		WELL #: 12		RRCID -> 083550		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042				
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPETT, NORTH (MONTOKA)		90190 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
TIPPETT 34		WELL #: 3-T		RRCID -> 048281		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A				
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	0 N	-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-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 9452220
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

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-

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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-
	PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022													

VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

08	341 N	190	-0-	-151	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	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	14B	DENY	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	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3		Y	-0-			-0-
09	600	N	414	-0-	-186	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
10	0		693	-0-	693	693	693	3		Y	-0-			-0-
11	0		604	-0-	604	1297	604	3		Y	-0-			-0-
12	0		544	-0-	544	1841	544	3		Y	-0-			-0-
*01	2427	N	586	-0-	-1841	-0-	586	3		Y	-0-			-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 047734		COMPL. DATE 01/04/1970		TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A						
08	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
09	1710	N	1294	-0-	-416	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
10	0		2081	-0-	2081	2081	2081	3		N	-0-			-0-
11	0		1892	-0-	1892	3973	1892	3		N	-0-			-0-
12	0		1637	-0-	1637	5610	1637	3		N	-0-			-0-
*01	3100	N	1658	-0-	-1442	4168	1658	3		N	-0-			-0-

HARKEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 125287		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696						
08	1333	N	858	-0-	-475	-0-	858	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	3		N	-0-			-0-
10	0		1387	-0-	1387	1387	1387	3		N	-0-			-0-
11	0		1321	-0-	1321	2708	1321	3		N	-0-			-0-
12	0		1019	-0-	1019	3727	1019	3		N	-0-			-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	627				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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOE NAIL (PALO PINTO)		90351 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
WILLIAMS OIL COMPANY		925440		HARRIS C		WELL #: 2		RRCID -> 156320		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443		
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

TOE NAIL (PALO PINTO)		//CONT.//		90351 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440								
TUCKER		WELL #:		6	RRCID -> 159932	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4432	- 4442			
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	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
10	0	841	-0-	841	841	841 3		N	-0-			-0-
11	0	801	-0-	801	1642	801 3		N	-0-			-0-
12	0	819	-0-	819	2461	819 3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	808	-0-	-2292	169	808 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	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-

HARRIS, K. L.		WELL #:		4	RRCID -> 129909	COMPL. DATE 01/05/1989	TOTAL DEPTH 5348	PERF. 0	- 5221			
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-

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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				195
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				195
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				195

TOM M. (ELLENBURGER)				90515 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC				082443								
MITCHELL		WELL #:		1047	RRCID -> 100974	COMPL. DATE 02/22/1982	TOTAL DEPTH 14745	PERF. 13562	- 14745			
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TRIGG (STRAWN)				91212 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN				
BCP RESOURCES, LLC				040206								
ARNETT 44		WELL #:		1	RRCID -> 261630	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10630	- 10688			
08	15066 X	13080	-0-	-1986	-0-	13080 3		Y	-0-	7 1		79
09	14580 X	12122	-0-	-2458	-0-	12122 3		Y	-0-	72 1		7
10	14353 X	1847	-0-	-12506	-0-	1847 3		Y	-0-			7
11	13770 X	9196	-0-	-4574	-0-	9105 3	91 9	Y	83	37 1		53
12	0	15450	-0-	15450	15450	15347 3	103 9	Y	94	121 1		26
*01	DLQ G-10	14306	-0-	14306	29756	14306 3		Y	-0-	8 1		18

TRIGG (STRAWN) //CONT.// 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
 EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
 HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-				375
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	556	3	10	9	Y	9	173	1		211
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	584	3	20	9	Y	18				229
11	0	582	-0-	582	582	564	3	18	9	Y	16				245
12	0	614	-0-	614	1196	577	3	37	9	Y	34				279
01	0	617	-0-	617	1813	595	3	22	9	Y	20				299

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 BROKEN HORSE, LLC 096492
 CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8936 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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

08	1178 #	1034	-0-	-144	-0-	1034	3			Y	-0-				-0-
09	1140 #	906	-0-	-234	-0-	906	3			Y	-0-				-0-
10	1178 #	540	-0-	-638	-0-	540	3			Y	-0-				-0-
11	450 #	357	-0-	-93	-0-	357	3			Y	-0-				-0-
*12	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-				-0-
*01	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC 697118
 UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				24
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-				24
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				24
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				24
*12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-				24
*01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-				24

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

08	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-				-0-
09	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	3			Y	-0-				-0-
10	0	342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-				-0-
11	0	300	-0-	300	642	300	3			Y	-0-				-0-
12	0	361	-0-	361	1003	361	3			Y	-0-				-0-
01	0	462	-0-	462	1465	462	3			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250)										92625 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										253404				
UNIVERSITY 30-33A										WELL #: 2	RRCID -> 207503	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 7946 - 8258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022 - WELL PLUGGED 9/20/2022														
UNIVERSITY 30-33A										WELL #: 1	RRCID -> 213258	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 6458 - 8162
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022 - WELL PLUGGED 9/27/2022														
MOSAIC TEXAS LLC										589983				
UNIVERSITY										WELL #: 1	RRCID -> 059898	COMPL. DATE 05/30/1974	TOTAL DEPTH 8312	PERF. N/A
08		0	157	-0-	157	B	157	157	3	N	-0-			-0-
09		321 N	164	-0-	-157	B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
12		155 N	75	-0-	-80	B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 31-5										WELL #: 1	RRCID -> 063896	COMPL. DATE 05/05/1975	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8174 - 0
08		0	157	-0-	157	B	157	157	3	N	-0-			-0-
09		320 N	163	-0-	-157	B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
RED STAG OPERATING, LLC										697118				
UNIVERSITY 31-4										WELL #: 1	RRCID -> 077626	COMPL. DATE 02/10/1986	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 1926 - 2340
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-
UNIVERSITY 31 (DEVONIAN)										92626 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										253404				
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						
RED STAG OPERATING, LLC		697118												
UNIVERSITY 31-26-E		WELL #: 2		RRCID -> 090457		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 1170		PERF. 1089 - 1170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	238	-0-	-182	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
10	0	240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-			-0-
11	0	220	-0-	220	460	220	3			Y	-0-			-0-
12	0	226	-0-	226	686	226	3			Y	-0-			-0-
01	0	243	-0-	243	929	243	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #: 1		RRCID -> 090721		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 896		PERF. 849 - 896				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	12	8	3			Y	-0-			-0-
12	0	11	-0-	11	23	11	3			Y	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	35	12	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-26-E		WELL #: 3		RRCID -> 095312		COMPL. DATE 08/29/1981		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 1135 - 1149				
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
10	0	109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-			-0-
11	0	94	-0-	94	203	94	3			Y	-0-			-0-
12	0	88	-0-	88	291	88	3			Y	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	402	111	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-28W		WELL #: 2		RRCID -> 098290		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 920		PERF. 885 - 920				
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-			-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-			-0-
10	0	1068	-0-	1068	1068	1068	3			Y	-0-			-0-
11	0	1018	-0-	1018	2086	1018	3			Y	-0-			-0-
12	0	994	-0-	994	3080	994	3			Y	-0-			-0-
01	0	996	-0-	996	4076	996	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A				
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140	260	140	3			N	-0-			-0-
12	0	75	-0-	75	335	75	3			N	-0-			-0-
01	0	102	-0-	102	437	102	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	118	118	3			N	-0-			-0-
11	0	76	-0-	76	194	76	3			N	-0-			-0-
12	0	112	-0-	112	306	112	3			N	-0-			-0-
01	0	93	-0-	93	399	93	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080 - 1164				
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188	188	188	3			N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	308	120	3			N	-0-			-0-
12	0	120	-0-	120	428	120	3			N	-0-			-0-
01	0	172	-0-	172	600	172	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//		92626 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118											
UNIVERSITY 30-23		WELL #:		1	RRCID ->	098828	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	1280	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-				-0-
09	13 N	12	-0-	-1	-0-		12	3		N	-0-				-0-
10	0	12	-0-	12		12	12	3		N	-0-				-0-
11	0	14	-0-	14		26	14	3		N	-0-				-0-
12	0	9	-0-	9		35	9	3		N	-0-				-0-
01	0	21	-0-	21		56	21	3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-22E		WELL #:		2	RRCID ->	098829	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	1364	PERF. N/A				
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-				3
09	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	3		N	-0-				3
10	0	49	-0-	49		49	49	3		N	-0-				3
11	0	37	-0-	37		86	37	3		N	-0-				3
12	0	19	-0-	19		105	19	3		N	-0-				3
01	0	42	-0-	42		147	42	3		N	-0-				3

UNIVERSITY 31-28		WELL #:		4	RRCID ->	105112	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-				-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3		N	-0-				-0-
10	0	26	-0-	26		26	26	3		N	-0-				-0-
11	0	31	-0-	31		57	31	3		N	-0-				-0-
12	0	21	-0-	21		78	21	3		N	-0-				-0-
01	0	15	-0-	15		93	15	3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-9		WELL #:		1	RRCID ->	105221	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	880	PERF. N/A				
08	651 N	622	-0-	-29	-0-		622	3		Y	-0-				-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	3		Y	-0-				-0-
10	0	614	-0-	614		614	614	3		Y	-0-				-0-
11	0	526	-0-	526		1140	526	3		Y	-0-				-0-
12	0	482	-0-	482		1622	482	3		Y	-0-				-0-
01	0	521	-0-	521		2143	521	3		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #:		2	RRCID ->	106386	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	914	PERF. 748 - 764				
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-				-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-		10	3		N	-0-				-0-
10	0	14	-0-	14		14	14	3		N	-0-				-0-
11	0	11	-0-	11		25	11	3		N	-0-				-0-
12	0	35	-0-	35		60	35	3		N	-0-				-0-
01	0	25	-0-	25		85	25	3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #:		2	RRCID ->	106387	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	832	PERF. N/A				
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	3		N	-0-				-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	3		N	-0-				-0-
10	0	627	-0-	627		627	627	3		N	-0-				-0-
11	0	528	-0-	528		1155	528	3		N	-0-				-0-
12	0	471	-0-	471		1626	471	3		N	-0-				-0-
01	0	446	-0-	446		2072	446	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	51	-0-	-11	-0-		51	3		N	-0-				-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-				-0-
10	0	47	-0-	47		47	47	3		N	-0-				-0-
11	0	43	-0-	43		90	43	3		N	-0-				-0-
12	0	64	-0-	64		154	64	3		N	-0-				-0-
01	0	50	-0-	50		204	50	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)		92626 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
COUCH ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 128614		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 9126 - 9140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		041519										
UNIVERSITY 22-31		WELL #: 1		RRCID -> 098572		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8485 - 8500		
08	1116 N	731	-0-	-385	-0-	731	2	N	-0-			12
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			12
10	0	726	-0-	726	726	726	2	N	-0-			12
11	0	1408	-0-	1408	2134	1408	2	N	-0-			12
12	0	1171	-0-	1171	3305	1171	2	N	-0-			12
*01	3100 N	826	-0-	-2274	1031	826	2	N	-0-			12

UNIVERSITY 23-31A		WELL #: 1		RRCID -> 098573		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8098 - 8140		
08	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2	N	-0-			10
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			10
10	0	303	-0-	303	303	303	2	N	-0-			10
11	0	587	-0-	587	890	587	2	N	-0-			10
12	0	488	-0-	488	1378	488	2	N	-0-			10
*01	1723 N	345	-0-	-1378	-0-	345	2	N	-0-			10

UNIVERSITY 23-31		WELL #: 1		RRCID -> 098925		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8048 - 8086		
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	284	2	N	-0-			21
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			21
10	0	282	-0-	282	282	282	2	N	-0-			21
11	0	546	-0-	546	828	546	2	N	-0-			21
12	0	455	-0-	455	1283	455	2	N	-0-			21
*01	1604 N	321	-0-	-1283	-0-	321	2	N	-0-			21

PERNER RANCH		WELL #: 4301H		RRCID -> 167674		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 10837		PERF. 8459 - 10700		
08	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2	N	-0-			2
09	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2	N	-0-			2
10	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	1052	2	N	-0-			2
11	0	1243	-0-	1243	1243	1243	2	N	-0-			2
12	0	885	-0-	885	2128	885	2	N	-0-			2
*01	3027 N	899	-0-	-2128	-0-	899	2	N	-0-			2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 127376		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6408 - 8888		
COUCH ESTATE		WELL #: 1										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
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 STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE					M	
08		868 N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-
09		900 N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-
10		0	933	-0-	933	933	933	3			N	-0-
11		0	855	-0-	855	1788	855	3			N	-0-
12		0	799	-0-	799	2587	799	3			N	-0-
01		0	751	-0-	751	3338	751	3			N	-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681												
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-
10		0	1490	-0-	1490	1490	1490	3			N	-0-
11		0	1785	-0-	1785	3275	1785	3			N	-0-
12		0	1677	-0-	1677	4952	1677	3			N	-0-
01		0	1215	-0-	1215	6167	1215	3			N	-0-

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
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

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-					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

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630												
08		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	31	1	2285	2	N	-0-
09		2250 N	2212	-0-	-38	-0-	30	1	2182	2	N	-0-
10		2325 N	2238	-0-	-87	-0-	31	1	2207	2	N	-0-
11		2250 N	2145	-0-	-105	-0-	30	1	2115	2	N	-0-
12		2294 N	2270	-0-	-24	-0-	31	1	2239	2	N	-0-
01		2232 N	2213	-0-	-19	-0-	31	1	2182	2	N	-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983												
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234												
08		0	115	-0-	115	115	115	3			N	-0-
09		157 N	42	-0-	-115	-0-			42	3	N	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OXY USA WTP LP 630555												
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1085 N	801	-0-	-284		-0-	801	2		N	71
09		840 N	756	-0-	-84		-0-	756	2		N	71
10		775 N	725	-0-	-50		-0-	725	2		N	71
11		780 N	690	-0-	-90		-0-	690	2		N	71
*12		783 N	783	-0-	-0-		-0-	705	2	78 9	N	-0-
*01		1117 N	1117	-0-	-0-		-0-	1117	2		N	-0-

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833												
08		124 N	103	-0-	-21		-0-	103	2		N	-0-
09		150 N	119	-0-	-31		-0-	119	2		N	-0-
10		155 N	83	-0-	-72		-0-	83	2		N	-0-
11		90 N	25	-0-	-65		-0-	25	2		N	-0-
12		124 N	68	-0-	-56		-0-	68	2		N	-0-
*01		121 N	121	-0-	-0-		-0-	121	2		N	-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740												
08		5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-
09		0	3	-0-	3		3	3	2		N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		10	7	2		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		10				N	-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611												
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901												
08		2325 N	1874	-0-	-451		-0-	1872	3	2 9	Y	10
09		2100 N	1798	-0-	-302		-0-	1778	3	20 9	Y	28
10		2449 N	1975	-0-	-474		-0-	1974	3	1 9	Y	29
11		2176 N	2176	-0-	-0-		-0-	2172	3	4 9	Y	33
*12		1974 N	1974	-0-	-0-		-0-	1962	3	12 9	Y	44
01		1984 N	1770	-0-	-214		-0-	1764	3	6 9	Y	5

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	-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-

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	-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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611										
BEAN, JOE. 'C'		WELL #: 2031		RRCID -> 102437		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056		
M	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	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	Y	-0-		-0-

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	8	-0-	-209	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	94	-0-	-123	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	9	-0-	9	-0-	9 3	Y	-0-		-0-

BEAN, JOE 'A'		WELL #: 4050		RRCID -> 179621		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996		
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	Y	-0-		-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	Y	-0-		-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	Y	-0-		-0-
11	660 N	551	-0-	-109	-0-	551 3	Y	-0-		-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	573 3	Y	-0-		-0-
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	Y	-0-		-0-

BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 215555		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 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-

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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
RED STAG OPERATING, LLC 697118																
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773																
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		775 N	650	-0-	-125	-0-	650	3			Y	-0-				-0-
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-				-0-
10		0	817	-0-	817	817	817	3			Y	-0-				-0-
11		0	738	-0-	738	1555	738	3			Y	-0-				-0-
12		0	717	-0-	717	2272	717	3			Y	-0-				-0-
01		0	663	-0-	663	2935	663	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325																
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-				-0-
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-				-0-
10		0	752	-0-	752	752	752	3			Y	-0-				-0-
11		0	1064	-0-	1064	1816	1064	3			Y	-0-				-0-
12		0	996	-0-	996	2812	996	3			Y	-0-				-0-
01		0	787	-0-	787	3599	787	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438																
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-				-0-
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-				-0-
10		0	1056	-0-	1056	1056	1056	3			Y	-0-				-0-
11		0	1290	-0-	1290	2346	1290	3			Y	-0-				-0-
12		0	1170	-0-	1170	3516	1170	3			Y	-0-				-0-
01		0	1555	-0-	1555	5071	1555	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699																
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-				-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-				-0-
10		0	399	-0-	399	399	399	3			Y	-0-				-0-
11		0	565	-0-	565	964	565	3			Y	-0-				-0-
12		0	347	-0-	347	1311	347	3			Y	-0-				-0-
01		0	709	-0-	709	2020	709	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858																
08		217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
09		240 N	128	-0-	-112	-0-	128	3			Y	-0-				-0-
10		0	111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-				-0-
11		0	101	-0-	101	212	101	3			Y	-0-				-0-
12		0	63	-0-	63	275	63	3			Y	-0-				-0-
01		0	216	-0-	216	491	216	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278																
08		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-				1
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-				1
10		0	337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-				1
11		0	466	-0-	466	803	466	3			Y	-0-				1
12		0	404	-0-	404	1207	404	3			Y	-0-				1
01		0	574	-0-	574	1781	574	3			Y	-0-				1

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249																
08		279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-				-0-
10		0	233	-0-	233	233	233	3			Y	-0-				-0-
11		0	454	-0-	454	687	454	3			Y	-0-				-0-
12		0	388	-0-	388	1075	388	3			Y	-0-				-0-
01		0	248	-0-	248	1323	248	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-34		WELL #:	1	RRCID ->	089728	COMPL. DATE	08/12/1980	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	8500 -	8536
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		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
10		0	25	-0-	25	25	25 3	Y	-0-			-0-
11		0	35	-0-	35	60	35 3	Y	-0-			-0-
12		0	10	-0-	10	70	10 3	Y	-0-			-0-
01		0	28	-0-	28	98	28 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-18		WELL #:	1	RRCID ->	089939	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8591 -	8666
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
10		0	113	-0-	113	113	113 3	Y	-0-			-0-
11		0	129	-0-	129	242	129 3	Y	-0-			-0-
12		0	190	-0-	190	432	190 3	Y	-0-			-0-
01		0	275	-0-	275	707	275 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-27W		WELL #:	2	RRCID ->	089940	COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	8732	PERF.	8513 -	8622
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	Y	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	Y	-0-			-0-
10		0	127	-0-	127	127	127 3	Y	-0-			-0-
11		0	290	-0-	290	417	290 3	Y	-0-			-0-
12		0	127	-0-	127	544	127 3	Y	-0-			-0-
01		0	328	-0-	328	872	328 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-36W		WELL #:	2A	RRCID ->	089941	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	8433	PERF.	8236 -	8303
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3	Y	-0-			-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	Y	-0-			-0-
10		0	276	-0-	276	276	276 3	Y	-0-			-0-
11		0	404	-0-	404	680	404 3	Y	-0-			-0-
12		0	332	-0-	332	1012	332 3	Y	-0-			-0-
01		0	463	-0-	463	1475	463 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33E		WELL #:	2	RRCID ->	090122	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	9101 -	9145
08		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3	Y	-0-			-0-
09		1740 N	1407	-0-	-333	-0-	1407 3	Y	-0-			-0-
10		0	1458	-0-	1458	1458	1458 3	Y	-0-			-0-
11		0	1554	-0-	1554	3012	1554 3	Y	-0-			-0-
12		0	1847	-0-	1847	4859	1847 3	Y	-0-			-0-
01		0	1808	-0-	1808	6667	1808 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-32E		WELL #:	2	RRCID ->	090306	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8573 -	8650
08		496 N	301	-0-	-195	-0-	301 3	Y	-0-			-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	Y	-0-			-0-
10		0	461	-0-	461	461	461 3	Y	-0-			-0-
11		0	690	-0-	690	1151	690 3	Y	-0-			-0-
12		0	494	-0-	494	1645	494 3	Y	-0-			-0-
01		0	723	-0-	723	2368	723 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-19-E		WELL #:	2	RRCID ->	090458	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	8665 -	8761
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	Y	-0-			-0-
10		0	137	-0-	137	137	137 3	Y	-0-			-0-
11		0	157	-0-	157	294	157 3	Y	-0-			-0-
12		0	134	-0-	134	428	134 3	Y	-0-			-0-
01		0	52	-0-	52	480	52 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338												
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		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	Y	-0-		-0-
09		1320 N	1126	-0-	-194	-0-	1126	3	Y	-0-		-0-
10		0	784	-0-	784	784	784	3	Y	-0-		-0-
11		0	1140	-0-	1140	1924	1140	3	Y	-0-		-0-
12		0	868	-0-	868	2792	868	3	Y	-0-		-0-
01		0	1349	-0-	1349	4141	1349	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983												
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	Y	-0-		-0-
09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	Y	-0-		-0-
10		0	990	-0-	990	990	990	3	Y	-0-		-0-
11		0	1239	-0-	1239	2229	1239	3	Y	-0-		-0-
12		0	990	-0-	990	3219	990	3	Y	-0-		-0-
01		0	1460	-0-	1460	4679	1460	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795												
08		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515	3	Y	-0-		-0-
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	Y	-0-		-0-
10		0	1498	-0-	1498	1498	1498	3	Y	-0-		-0-
11		0	1342	-0-	1342	2840	1342	3	Y	-0-		-0-
12		0	1772	-0-	1772	4612	1772	3	Y	-0-		-0-
01		0	1489	-0-	1489	6101	1489	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664												
08		744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3	Y	-0-		-0-
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3	Y	-0-		-0-
10		0	646	-0-	646	646	646	3	Y	-0-		-0-
11		0	459	-0-	459	1105	459	3	Y	-0-		-0-
12		0	569	-0-	569	1674	569	3	Y	-0-		-0-
01		0	668	-0-	668	2342	668	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646												
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	Y	-0-		-0-
09		930 N	611	-0-	-319	-0-	611	3	Y	-0-		-0-
10		0	470	-0-	470	470	470	3	Y	-0-		-0-
11		0	502	-0-	502	972	502	3	Y	-0-		-0-
12		0	967	-0-	967	1939	967	3	Y	-0-		-0-
01		0	1106	-0-	1106	3045	1106	3	Y	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998												
08		434 N	283	-0-	-151	-0-	280	3	3 9 Y	3	3 1	6
09		420 N	356	-0-	-64	-0-	354	3	2 9 Y	2	2 1	6
10		434 N	372	-0-	-62	-0-	369	3	3 9 Y	3	3 1	6
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3 9 Y	3	2 1	7
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3 9 Y	3	3 1	7
*01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	832	3	4 9 Y	4	4 1	7

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917												
08		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	Y	-0-		-0-
09		330 N	173	-0-	-157	-0-	173	3	Y	-0-		-0-
10		0	281	-0-	281	281	281	3	Y	-0-		-0-
11		0	290	-0-	290	571	290	3	Y	-0-		-0-
12		0	186	-0-	186	757	186	3	Y	-0-		-0-
01		0	368	-0-	368	1125	368	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-21W		WELL #:	2	RRCID ->	097684	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8600 - 8745
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		403 N	292	-0-	-111	-0-	292 3	Y	-0-		-0-
09		510 N	229	-0-	-281	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
10		0	339	-0-	339	339	339 3	Y	-0-		-0-
11		0	379	-0-	379	718	379 3	Y	-0-		-0-
12		0	333	-0-	333	1051	333 3	Y	-0-		-0-
01		0	304	-0-	304	1355	304 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-15		WELL #:	1	RRCID ->	098475	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	8441 - 8603
08		930 N	902	-0-	-28	-0-	868 3	34 9 Y	31	36 1	5
09		900 N	726	-0-	-174	-0-	695 3	31 9 Y	28	25 1	8
10		930 N	685	-0-	-245	-0-	645 3	40 9 Y	36	37 1	7
11		870 N	773	-0-	-97	-0-	731 3	42 9 Y	38	25 1	20
12		0	863	-0-	863	863	820 3	43 9 Y	39	37 1	22
01		0	1152	-0-	1152	2015	1107 3	45 9 Y	41	51 1	12

UNIVERSITY 31-14		WELL #:	1	RRCID ->	098645	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8345 - 8550
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	Y	-0-		-0-
09		1320 N	835	-0-	-485	-0-	835 3	Y	-0-		-0-
10		0	842	-0-	842	842	842 3	Y	-0-		-0-
11		0	1030	-0-	1030	1872	1030 3	Y	-0-		-0-
12		0	877	-0-	877	2749	877 3	Y	-0-		-0-
01		0	1353	-0-	1353	4102	1353 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-20		WELL #:	1	RRCID ->	099095	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	8874 - 9031
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3	Y	-0-		-0-
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3	Y	-0-		-0-
10		0	256	-0-	256	256	256 3	Y	-0-		-0-
11		0	255	-0-	255	511	255 3	Y	-0-		-0-
12		0	205	-0-	205	716	205 3	Y	-0-		-0-
01		0	287	-0-	287	1003	287 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-10E		WELL #:	2	RRCID ->	099167	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8149 - 8358
08		1984 X	1445	-0-	-539	-0-	1445 3	Y	-0-		-0-
09		2400 X	1638	-0-	-762	-0-	1638 3	Y	-0-		-0-
10		0	1610	-0-	1610	1610	1610 3	Y	-0-		-0-
11		0	2493	-0-	2493	4103	2493 3	Y	-0-		-0-
12		0	2043	-0-	2043	6146	2043 3	Y	-0-		-0-
01		0	2818	-0-	2818	8964	2818 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-15		WELL #:	1	RRCID ->	099543	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	8404 - 8757
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	Y	-0-		-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	Y	-0-		-0-
10		0	762	-0-	762	762	762 3	Y	-0-		-0-
11		0	743	-0-	743	1505	743 3	Y	-0-		-0-
12		0	524	-0-	524	2029	524 3	Y	-0-		-0-
01		0	614	-0-	614	2643	614 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-8		WELL #:	1	RRCID ->	099544	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8615 - 8728
08		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
09		90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3	Y	-0-		-0-
10		0	134	-0-	134	134	134 3	Y	-0-		-0-
11		0	24	-0-	24	158	24 3	Y	-0-		-0-
12		0	67	-0-	67	225	67 3	Y	-0-		-0-
01		0	168	-0-	168	393	168 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850												
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	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-		-0-
10	0	69	-0-	69	69	69	3		Y	-0-		-0-
11	0	67	-0-	67	136	67	3		Y	-0-		-0-
12	0	97	-0-	97	233	97	3		Y	-0-		-0-
01	0	84	-0-	84	317	84	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477												
08	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	1652	3		Y	-0-		-0-
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		Y	-0-		-0-
10	0	2077	-0-	2077	2077	2077	3		Y	-0-		-0-
11	0	1136	-0-	1136	3213	1136	3		Y	-0-		-0-
12	0	1517	-0-	1517	4730	1517	3		Y	-0-		-0-
01	0	1317	-0-	1317	6047	1317	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162												
08	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	3		Y	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-		-0-
10	0	764	-0-	764	764	764	3		Y	-0-		-0-
11	0	402	-0-	402	1166	402	3		Y	-0-		-0-
12	0	578	-0-	578	1744	578	3		Y	-0-		-0-
01	0	458	-0-	458	2202	458	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685												
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3		Y	-0-		-0-
09	330 N	228	-0-	-102	-0-	228	3		Y	-0-		-0-
10	0	303	-0-	303	303	303	3		Y	-0-		-0-
11	0	348	-0-	348	651	348	3		Y	-0-		-0-
12	0	468	-0-	468	1119	468	3		Y	-0-		-0-
01	0	253	-0-	253	1372	253	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728												
08	434 N	242	-0-	-192	-0-	242	3		Y	-0-		-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3		Y	-0-		-0-
10	0	292	-0-	292	292	292	3		Y	-0-		-0-
11	0	334	-0-	334	626	334	3		Y	-0-		-0-
12	0	353	-0-	353	979	353	3		Y	-0-		-0-
01	0	426	-0-	426	1405	426	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990												
08	527 N	320	-0-	-207	-0-	320	3		Y	-0-		-0-
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3		Y	-0-		-0-
10	0	505	-0-	505	505	505	3		Y	-0-		-0-
11	0	326	-0-	326	831	326	3		Y	-0-		-0-
12	0	416	-0-	416	1247	416	3		Y	-0-		-0-
01	0	539	-0-	539	1786	539	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852												
08	930 N	636	-0-	-294	-0-	632	3	4 9	Y	4	5 1	-0-
09	930 N	672	-0-	-258	-0-	668	3	4 9	Y	4	3 1	1
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6 9	Y	5	5 1	1
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	879	3	6 9	Y	5	3 1	3
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	951	3	6 9	Y	5	5 1	3
*01	899 N	870	-0-	-29	-0-	860	3	10 9	Y	9	11 1	1

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118										
UNIVERSITY 31-24		WELL #: 1		RRCID -> 104795		COMPL. DATE 02/06/1982		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403		
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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
10	0	320	-0-	320	320	320 3	N	-0-		-0-
11	0	330	-0-	330	650	330 3	N	-0-		-0-
12	0	319	-0-	319	969	319 3	N	-0-		-0-
01	0	320	-0-	320	1289	320 3	N	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 16		RRCID -> 105049		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705		
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-		-0-
10	0	110	-0-	110	110	110 3	Y	-0-		-0-
11	0	104	-0-	104	214	104 3	Y	-0-		-0-
12	0	106	-0-	106	320	106 3	Y	-0-		-0-
01	0	93	-0-	93	413	93 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107681		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816		
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3	Y	-0-		-0-
10	0	283	-0-	283	283	283 3	Y	-0-		-0-
11	0	195	-0-	195	478	195 3	Y	-0-		-0-
12	0	177	-0-	177	655	177 3	Y	-0-		-0-
01	0	207	-0-	207	862	207 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON 28-16		WELL #: 1		RRCID -> 109547		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044		
08	1457 N	1101	-0-	-356	-0-	1101 3	Y	-0-		-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	Y	-0-		-0-
10	0	1555	-0-	1555	1555	1555 3	Y	-0-		-0-
11	0	1217	-0-	1217	2772	1217 3	Y	-0-		-0-
12	0	1241	-0-	1241	4013	1241 3	Y	-0-		-0-
01	0	1253	-0-	1253	5266	1253 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-2		WELL #: 2		RRCID -> 109551		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522		
08	1209 N	600	-0-	-609	-0-	600 3	Y	-0-		-0-
09	1170 N	904	-0-	-266	-0-	904 3	Y	-0-		-0-
10	0	1150	-0-	1150	1150	1150 3	Y	-0-		-0-
11	0	1079	-0-	1079	2229	1079 3	Y	-0-		-0-
12	0	998	-0-	998	3227	998 3	Y	-0-		-0-
01	0	1140	-0-	1140	4367	1140 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110054		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742		
08	1457 N	921	-0-	-536	-0-	921 3	Y	-0-		-0-
09	1350 N	851	-0-	-499	-0-	851 3	Y	-0-		-0-
10	0	1249	-0-	1249	1249	1249 3	Y	-0-		-0-
11	0	1286	-0-	1286	2535	1286 3	Y	-0-		-0-
12	0	1303	-0-	1303	3838	1303 3	Y	-0-		-0-
01	0	1115	-0-	1115	4953	1115 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9		WELL #: 3		RRCID -> 110449		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410		
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	Y	-0-		-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	Y	-0-		-0-
10	0	616	-0-	616	616	616 3	Y	-0-		-0-
11	0	552	-0-	552	1168	552 3	Y	-0-		-0-
12	0	527	-0-	527	1695	527 3	Y	-0-		-0-
01	0	446	-0-	446	2141	446 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118										
HENNDERSON 29-15		WELL #: 3		RRCID -> 110875		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586		
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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-		-0-
10	0	127	-0-	127	127	127 3	Y	-0-		-0-
11	0	151	-0-	151	278	151 3	Y	-0-		-0-
12	0	88	-0-	88	366	88 3	Y	-0-		-0-
01	0	77	-0-	77	443	77 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #: 4		RRCID -> 111083		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531		
08	1240 N	766	-0-	-474	-0-	766 3	Y	-0-		-0-
09	1080 N	812	-0-	-268	-0-	812 3	Y	-0-		-0-
10	0	908	-0-	908	908	908 3	Y	-0-		-0-
11	0	795	-0-	795	1703	795 3	Y	-0-		-0-
12	0	728	-0-	728	2431	728 3	Y	-0-		-0-
01	0	906	-0-	906	3337	906 3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112414		COMPL. DATE 07/02/1984		TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623		
08	1302 N	906	-0-	-396	-0-	906 3	Y	-0-		-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	Y	-0-		-0-
10	0	939	-0-	939	939	939 3	Y	-0-		-0-
11	0	805	-0-	805	1744	805 3	Y	-0-		-0-
12	0	1453	-0-	1453	3197	1453 3	Y	-0-		-0-
01	0	1387	-0-	1387	4584	1387 3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON 38-8		WELL #: 1		RRCID -> 114820		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580		
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 3	Y	-0-		-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	Y	-0-		-0-
10	0	475	-0-	475	475	475 3	Y	-0-		-0-
11	0	433	-0-	433	908	433 3	Y	-0-		-0-
12	0	345	-0-	345	1253	345 3	Y	-0-		-0-
01	0	477	-0-	477	1730	477 3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON 21-2		WELL #: 2		RRCID -> 115219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237		
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3	Y	-0-		-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	Y	-0-		-0-
10	0	1629	-0-	1629	1629	1629 3	Y	-0-		-0-
11	0	1438	-0-	1438	3067	1438 3	Y	-0-		-0-
12	0	1627	-0-	1627	4694	1627 3	Y	-0-		-0-
01	0	1371	-0-	1371	6065	1371 3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON 31-13		WELL #: 1		RRCID -> 116130		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386		
08	DLQ G-10	604	-0-	604	1469	604 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	977	-0-	977	2446	977 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	764	-0-	764	3210	764 3	Y	-0-		-0-
11	0	662	-0-	662	3872	662 3	Y	-0-		-0-
12	0	1168	-0-	1168	5040	1168 3	Y	-0-		-0-
01	0	902	-0-	902	5942	902 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31N		WELL #: 2		RRCID -> 118678		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217		
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	Y	-0-		-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	Y	-0-		-0-
10	0	1279	-0-	1279	1279	1279 3	Y	-0-		-0-
11	0	846	-0-	846	2125	846 3	Y	-0-		-0-
12	0	1209	-0-	1209	3334	1209 3	Y	-0-		-0-
01	0	1328	-0-	1328	4662	1328 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENNDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450												
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		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		Y	-0-		-0-
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		Y	-0-		-0-
10		0	1227	-0-	1227	1227	1227 3		Y	-0-		-0-
11		0	1388	-0-	1388	2615	1388 3		Y	-0-		-0-
12		0	1078	-0-	1078	3693	1078 3		Y	-0-		-0-
01		0	1280	-0-	1280	4973	1280 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653												
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 3	1 9	Y	1	1 1	2
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	Y	1		3
10		0	379	-0-	379	379	378 3	1 9	Y	1	1 1	3
11		584 N	205	-0-	-379	-0-	204 3	1 9	Y	1		4
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	Y	1	1 1	4
*01		341 N	274	-0-	-67	-0-	271 3	3 9	Y	3	3 1	4

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646												
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
10		0	124	-0-	124	124	124 3		Y	-0-		-0-
11		0	100	-0-	100	224	100 3		Y	-0-		-0-
12		0	112	-0-	112	336	112 3		Y	-0-		-0-
01		0	109	-0-	109	445	109 3		Y	-0-		-0-

HENNDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660												
08		1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1024 3	37 9	Y	34	33 1	7
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1266 3	29 9	Y	26	23 1	10
10		0	1373	-0-	1373	1373	1337 3	36 9	Y	33	34 1	9
11		0	1182	-0-	1182	2555	1143 3	39 9	Y	35	23 1	21
12		0	1353	-0-	1353	3908	1313 3	40 9	Y	36	35 1	22
01		0	1527	-0-	1527	5435	1482 3	45 9	Y	41	51 1	12

HENNDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510												
08		558 N	465	-0-	-93	-0-	465 3		N	-0-		-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-
10		0	405	-0-	405	405	405 3		N	-0-		-0-
11		0	200	-0-	200	605	200 3		N	-0-		-0-
12		0	173	-0-	173	778	173 3		N	-0-		-0-
01		0	159	-0-	159	937	159 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933												
08		1674 N	1553	-0-	-121	-0-	1553 3		Y	-0-		-0-
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y	-0-		-0-
10		0	1498	-0-	1498	1498	1498 3		Y	-0-		-0-
11		0	1369	-0-	1369	2867	1369 3		Y	-0-		-0-
12		0	1384	-0-	1384	4251	1384 3		Y	-0-		-0-
01		0	1471	-0-	1471	5722	1471 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795												
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-		-0-
09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-		-0-
10		0	2357	-0-	2357	2357	2357 3		N	-0-		-0-
11		0	1980	-0-	1980	4337	1980 3		N	-0-		-0-
12		0	2375	-0-	2375	6712	2375 3		N	-0-		-0-
01		0	1985	-0-	1985	8697	1985 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-33		WELL #:	3	RRCID ->	125859	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8781 - 8976
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	465 N	244	-0-	-221	-0-	244 3	N	-0-			-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	192	192 3	N	-0-			-0-
11	0	255	-0-	255	447	255 3	N	-0-			-0-
12	0	97	-0-	97	544	97 3	N	-0-			-0-
01	0	54	-0-	54	598	54 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-6		WELL #:	2	RRCID ->	125860	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8277 - 8522
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	Y	-0-			-0-
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	Y	-0-			-0-
10	0	1838	-0-	1838	1838	1838 3	Y	-0-			-0-
11	0	1636	-0-	1636	3474	1636 3	Y	-0-			-0-
12	0	1612	-0-	1612	5086	1612 3	Y	-0-			-0-
01	0	2005	-0-	2005	7091	2005 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-16		WELL #:	1	RRCID ->	125930	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8771 - 8926
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986 3	Y	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	Y	-0-			-0-
10	0	889	-0-	889	889	889 3	Y	-0-			-0-
11	0	797	-0-	797	1686	797 3	Y	-0-			-0-
12	0	766	-0-	766	2452	766 3	Y	-0-			-0-
01	0	819	-0-	819	3271	819 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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	77	77 3	Y	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	133	56 3	Y	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38	171	38 3	Y	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	197	26 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-16		WELL #:	2	RRCID ->	126463	COMPL. DATE	02/11/1988	TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8372 - 8467
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	Y	-0-			-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3	Y	-0-			-0-
10	0	1921	-0-	1921	1921	1921 3	Y	-0-			-0-
11	0	2218	-0-	2218	4139	2218 3	Y	-0-			-0-
12	0	1666	-0-	1666	5805	1666 3	Y	-0-			-0-
01	0	1652	-0-	1652	7457	1652 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
HENNDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988										TOTAL DEPTH	9589	PERF.	8393 - 8573
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		796 N	796	-0-	-0-	-0-	795 3	1 9	Y	1	2 1		4
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 3	1 9	Y	1	1 1		4
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	552 3	2 9	Y	2	2 1		4
11		780 N	695	-0-	-85	-0-	693 3	2 9	Y	2	1 1		5
*12		775 N	562	-0-	-213	-0-	560 3	2 9	Y	2	2 1		5
*01		558 N	492	-0-	-66	-0-	488 3	4 9	Y	4	6 1		3

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8668 - 8936
08		1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1603 3	7 9	Y	6	7 1		3
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1561 3	6 9	Y	5	5 1		3
10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1643 3	8 9	Y	7	7 1		3
11		1560 N	1432	-0-	-128	-0-	1424 3	8 9	Y	7	5 1		5
*12		1612 N	1389	-0-	-223	-0-	1381 3	8 9	Y	7	7 1		5
*01	DLQ	G-10	1488	-0-	1488	1488	1488 3		Y	-0-			5

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8409 - 8507
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
10		0	432	-0-	432	432	432 3		N	-0-			-0-
11		0	581	-0-	581	1013	581 3		N	-0-			-0-
12		0	586	-0-	586	1599	586 3		N	-0-			-0-
01		0	838	-0-	838	2437	838 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989										TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8286 - 8476
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
10		0	104	-0-	104	104	104 3		Y	-0-			-0-
11		0	101	-0-	101	205	101 3		Y	-0-			-0-
12		0	84	-0-	84	289	84 3		Y	-0-			-0-
01		0	102	-0-	102	391	102 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989										TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8446 - 8650
08		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		Y	-0-			-0-
09		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		Y	-0-			-0-
10		0	12	-0-	12	12	12 3		Y	-0-			-0-
11		0	3157	-0-	3157	3169	3157 3		Y	-0-			-0-
12		0	3094	-0-	3094	6263	3094 3		Y	-0-			-0-
01		0	3152	-0-	3152	9415	3152 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989										TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8400 - 8593
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 3	1 9	Y	1	1 1		3
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	532 3	1 9	Y	1	1 1		3
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 3	1 9	Y	1	1 1		3
11		0	427	-0-	427	427	426 3	1 9	Y	1	1 1		3
12		0	415	-0-	415	842	414 3	1 9	Y	1	1 1		3
01		0	358	-0-	358	1200	356 3	2 9	Y	2	2 1		3

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989										TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8334 - 8570
08	DLQ	G-10	510	-0-	510	982	510 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	600	-0-	600	1582	600 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	387	-0-	387	1969	387 3		Y	-0-			-0-
11		0	487	-0-	487	2456	487 3		Y	-0-			-0-
12		0	412	-0-	412	2868	412 3		Y	-0-			-0-
01		0	331	-0-	331	3199	331 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			Y	-0-	-0-
09		1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108 3			Y	-0-	-0-
10		0	1065	-0-	1065	1065	1065 3			Y	-0-	-0-
11		0	1161	-0-	1161	2226	1161 3			Y	-0-	-0-
12		0	1004	-0-	1004	3230	1004 3			Y	-0-	-0-
01		0	1269	-0-	1269	4499	1269 3			Y	-0-	-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628												
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-	-0-
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-	-0-
10		0	243	-0-	243	243	243 3			N	-0-	-0-
11		0	323	-0-	323	566	323 3			N	-0-	-0-
12		0	289	-0-	289	855	289 3			N	-0-	-0-
01		0	266	-0-	266	1121	266 3			N	-0-	-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650												
08	DLQ	G-10	69	-0-	69	234	69 3			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	234	-0-	234	468	234 3			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	267	-0-	267	735	267 3			Y	-0-	-0-
11		0	266	-0-	266	1001	266 3			Y	-0-	-0-
12		0	188	-0-	188	1189	188 3			Y	-0-	-0-
01		0	184	-0-	184	1373	184 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170												
08		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3			Y	-0-	-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			Y	-0-	-0-
10		0	282	-0-	282	282	282 3			Y	-0-	-0-
11		0	274	-0-	274	556	274 3			Y	-0-	-0-
12		0	300	-0-	300	856	300 3			Y	-0-	-0-
01		0	308	-0-	308	1164	308 3			Y	-0-	-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770												
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3			Y	-0-	-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			Y	-0-	-0-
10		0	868	-0-	868	868	868 3			Y	-0-	-0-
11		0	916	-0-	916	1784	916 3			Y	-0-	-0-
12		0	1096	-0-	1096	2880	1096 3			Y	-0-	-0-
01		0	1128	-0-	1128	4008	1128 3			Y	-0-	-0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247												
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			Y	-0-	-0-
09		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3			Y	-0-	-0-
10		0	480	-0-	480	480	480 3			Y	-0-	-0-
11		0	419	-0-	419	899	419 3			Y	-0-	-0-
12		0	255	-0-	255	1154	255 3			Y	-0-	-0-
01		0	334	-0-	334	1488	334 3			Y	-0-	-0-

HENDERSON 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-

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
HENNDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310										COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	9553	PERF.	9377 - 9399
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		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3			Y	-0-		-0-		
09		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3			Y	-0-		-0-		
10		0	2	-0-	2		2 3			Y	-0-		-0-		
11		0	25	-0-	25	27	25 3			Y	-0-		-0-		
12		0	1	-0-	1	28	1 3			Y	-0-		-0-		
01		0	9	-0-	9	37	9 3			Y	-0-		-0-		

HENNDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857										COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9189 - 9402
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3			N	-0-		-0-		
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3			N	-0-		-0-		
10		0	1326	-0-	1326	1326	1326 3			N	-0-		-0-		
11		0	1175	-0-	1175	2501	1175 3			N	-0-		-0-		
12		0	850	-0-	850	3351	850 3			N	-0-		-0-		
01		0	1054	-0-	1054	4405	1054 3			N	-0-		-0-		

HENNDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556										COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8469 - 8697
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374 3	2 9	Y	2	3 1		5		
09		1110 N	957	-0-	-153	-0-	955 3	2 9	Y	2	2 1		5		
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1321 3	3 9	Y	3	3 1		5		
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1498 3	3 9	Y	3	2 1		6		
*12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1261 3	3 9	Y	3	3 1		6		
*01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		Y	-0-			6		

HENNDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201										COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8758 - 8880
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3			N	-0-		-0-		
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3			N	-0-		-0-		
10		0	870	-0-	870	870	870 3			N	-0-		-0-		
11		0	619	-0-	619	1489	619 3			N	-0-		-0-		
12		0	483	-0-	483	1972	483 3			N	-0-		-0-		
01		0	482	-0-	482	2454	482 3			N	-0-		-0-		

HENNDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203										COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	9047 - 9148
08		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3			N	-0-		-0-		
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3			N	-0-		-0-		
10		0	351	-0-	351	351	351 3			N	-0-		-0-		
11		0	322	-0-	322	673	322 3			N	-0-		-0-		
12		0	311	-0-	311	984	311 3			N	-0-		-0-		
01		0	341	-0-	341	1325	341 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		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-		-0-		
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-		-0-		
10		0	96	-0-	96	96	96 3			N	-0-		-0-		
11		0	98	-0-	98	194	98 3			N	-0-		-0-		
12		0	87	-0-	87	281	87 3			N	-0-		-0-		
01		0	72	-0-	72	353	72 3			N	-0-		-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
HENNDERSON 10-11		WELL #: 3		RRCID -> 156492		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 8915 - 9097	
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	940 N	940	-0-	-0-	-0-	937	3	3	9	N	3
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	872	3	3	9	N	3
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	N	3
11	840 N	812	-0-	-28	-0-	809	3	3	9	N	3
*12	868 N	828	-0-	-40	-0-	824	3	4	9	N	4
*01	868 N	799	-0-	-69	-0-	795	3	4	9	N	4

UNIVERSITY 31-22		WELL #: 2		RRCID -> 156493		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8512 - 8649	
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3				-0-
09	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	3				-0-
10	0	377	-0-	377		377	3				-0-
11	0	382	-0-	382		759	3				-0-
12	0	170	-0-	170		929	3				-0-
01	0	88	-0-	88		1017	3				-0-

HENNDERSON M-13		WELL #: 3		RRCID -> 156495		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 9551		PERF. 9225 - 9441	
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3				-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3				-0-
10	0	280	-0-	280		280	3				-0-
11	0	250	-0-	250		530	3				-0-
12	0	246	-0-	246		776	3				-0-
01	0	245	-0-	245		1021	3				-0-

HENNDERSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 157277		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9165 - 9320	
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3				-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3				-0-
10	0	1438	-0-	1438		1438	3				-0-
11	0	1357	-0-	1357		2795	3				-0-
12	0	1159	-0-	1159		3954	3				-0-
01	0	922	-0-	922		4876	3				-0-

HENNDERSON 32		WELL #: 2		RRCID -> 157281		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9268 - 9458	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3				-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3				-0-
10	0	322	-0-	322		322	3				-0-
11	0	288	-0-	288		610	3				-0-
12	0	248	-0-	248		858	3				-0-
01	0	243	-0-	243		1101	3				-0-

HENNDERSON 32		WELL #: 3		RRCID -> 157284		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9171 - 9293	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3				-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				-0-
10	0	473	-0-	473		473	3				-0-
11	0	430	-0-	430		903	3				-0-
12	0	420	-0-	420		1323	3				-0-
01	0	797	-0-	797		2120	3				-0-

HENNDERSON M-13		WELL #: 4		RRCID -> 158786		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 9248 - 9468	
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3				-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3				-0-
10	0	272	-0-	272		272	3				-0-
11	0	266	-0-	266		538	3				-0-
12	0	310	-0-	310		848	3				-0-
01	0	298	-0-	298		1146	3				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
HENNDERSON 28-16		WELL #: 4		RRCID -> 158787		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9447		PERF. 9143 - 9373	
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	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-			-0-
10	0	794	-0-	794	794	794 3	N	-0-			-0-
11	0	735	-0-	735	1529	735 3	N	-0-			-0-
12	0	769	-0-	769	2298	769 3	N	-0-			-0-
01	0	754	-0-	754	3052	754 3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 35-6		WELL #: 8		RRCID -> 158788		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 8858 - 9006	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-
10	0	308	-0-	308	308	308 3	N	-0-			-0-
11	0	370	-0-	370	678	370 3	N	-0-			-0-
12	0	297	-0-	297	975	297 3	N	-0-			-0-
01	0	326	-0-	326	1301	326 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	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 3	N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
10	0	236	-0-	236	236	236 3	N	-0-			-0-
11	0	224	-0-	224	460	224 3	N	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229	689	229 3	N	-0-			-0-
01	0	220	-0-	220	909	220 3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 28-16		WELL #: 5		RRCID -> 160914		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9042 - 9263	
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3	N	-0-			-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-			-0-
10	0	345	-0-	345	345	345 3	N	-0-			-0-
11	0	314	-0-	314	659	314 3	N	-0-			-0-
12	0	315	-0-	315	974	315 3	N	-0-			-0-
01	0	301	-0-	301	1275	301 3	N	-0-			-0-

HENNDERSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160915		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 8671		PERF. 8315 - 8523	
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	442	442 3	N	-0-			-0-
11	0	414	-0-	414	856	414 3	N	-0-			-0-
12	0	401	-0-	401	1257	401 3	N	-0-			-0-
01	0	397	-0-	397	1654	397 3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 8-10		WELL #: 7		RRCID -> 160985		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8547 - 8743	
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	664 3	Y	-0-			-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	Y	-0-			-0-
10	0	898	-0-	898	898	898 3	Y	-0-			-0-
11	0	779	-0-	779	1677	779 3	Y	-0-			-0-
12	0	1154	-0-	1154	2831	1154 3	Y	-0-			-0-
01	0	756	-0-	756	3587	756 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENNDERSON 35-6		WELL #: 9		RRCID -> 164957		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 8794 - 8941		
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	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		-0-
10	0	582	-0-	582	582	582	3		N	-0-		-0-
11	0	491	-0-	491	1073	491	3		N	-0-		-0-
12	0	521	-0-	521	1594	521	3		N	-0-		-0-
01	0	523	-0-	523	2117	523	3		N	-0-		-0-

MEADOWS 1003		WELL #: 1		RRCID -> 166744		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 8903		PERF. 8564 - 8765		
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-		-0-
10	0	759	-0-	759	759	759	3		N	-0-		-0-
11	0	674	-0-	674	1433	674	3		N	-0-		-0-
12	0	1012	-0-	1012	2445	1012	3		N	-0-		-0-
01	0	686	-0-	686	3131	686	3		N	-0-		-0-

MEADOWS 1004		WELL #: 1		RRCID -> 168994		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8603 - 8611		
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		-0-
10	0	345	-0-	345	345	345	3		N	-0-		-0-
11	0	301	-0-	301	646	301	3		N	-0-		-0-
12	0	282	-0-	282	928	282	3		N	-0-		-0-
01	0	312	-0-	312	1240	312	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31 N		WELL #: 3		RRCID -> 173007		COMPL. DATE 05/18/1999		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8897 - 9081		
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	3	3 9	Y	3	4 1	4
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	3	3 9	Y	3	2 1	5
10	0	1576	-0-	1576	1576	1572	3	4 9	Y	4	4 1	5
11	3000 N	1568	-0-	-1432	144	1564	3	4 9	Y	4	2 1	7
*12	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	1316	3	4 9	Y	4	4 1	7
*01	1581 N	1275	-0-	-306	-0-	1266	3	9 9	Y	8	9 1	6

UNIVERSITY 31-7 N		WELL #: 3		RRCID -> 173732		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 8325 - 8384		
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-		-0-
10	0	839	-0-	839	839	839	3		N	-0-		-0-
11	0	778	-0-	778	1617	778	3		N	-0-		-0-
12	0	796	-0-	796	2413	796	3		N	-0-		-0-
01	0	727	-0-	727	3140	727	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31 S		WELL #: 4		RRCID -> 173931		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9189 - 9233		
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3		Y	-0-		-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-		-0-
10	0	577	-0-	577	577	577	3		Y	-0-		-0-
11	0	558	-0-	558	1135	558	3		Y	-0-		-0-
12	0	625	-0-	625	1760	625	3		Y	-0-		-0-
01	0	588	-0-	588	2348	588	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-1S		WELL #: 3		RRCID -> 178396		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 8643		PERF. 8422 - 8452		
08	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
10	0	116	-0-	116	116	116	3		Y	-0-		-0-
11	0	114	-0-	114	230	114	3		Y	-0-		-0-
12	0	158	-0-	158	388	158	3		Y	-0-		-0-
01	0	177	-0-	177	565	177	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.//		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 179545		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	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-

HENDERSON 21-2		WELL #: 3		RRCID -> 180453		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777		
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	Y	-0-		14
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	Y	-0-		14
10	0	1971	-0-	1971	1971	1971 3	Y	-0-		14
11	0	1827	-0-	1827	3798	1827 3	Y	-0-		14
12	0	1872	-0-	1872	5670	1872 3	Y	-0-		14
01	0	1866	-0-	1866	7536	1866 3	Y	-0-		14

UNIVERSITY 31-15 E		WELL #: 2		RRCID -> 181566		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164		
08	837 N	815	-0-	-22	-0-	815 3	Y	-0-		-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	Y	-0-		-0-
10	0	897	-0-	897	897	897 3	Y	-0-		-0-
11	0	796	-0-	796	1693	796 3	Y	-0-		-0-
12	0	858	-0-	858	2551	858 3	Y	-0-		-0-
01	0	835	-0-	835	3386	835 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-19		WELL #: 1		RRCID -> 181578		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428		
08	992 N	838	-0-	-154	-0-	838 3	Y	-0-		-0-
09	1080 N	699	-0-	-381	-0-	699 3	Y	-0-		-0-
10	0	780	-0-	780	780	780 3	Y	-0-		-0-
11	0	854	-0-	854	1634	854 3	Y	-0-		-0-
12	0	912	-0-	912	2546	912 3	Y	-0-		-0-
01	0	877	-0-	877	3423	877 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-14 E		WELL #: 2		RRCID -> 181822		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172		
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		-0-
10	0	165	-0-	165	165	165 3	Y	-0-		-0-
11	0	132	-0-	132	297	132 3	Y	-0-		-0-
12	0	196	-0-	196	493	196 3	Y	-0-		-0-
01	0	175	-0-	175	668	175 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-22NW		WELL #: 3		RRCID -> 183397		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229		
08	806 N	703	-0-	-103	-0-	703 3	N	-0-		-0-
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 3	N	-0-		-0-
10	0	780	-0-	780	780	780 3	N	-0-		-0-
11	0	600	-0-	600	1380	600 3	N	-0-		-0-
12	0	786	-0-	786	2166	786 3	N	-0-		-0-
01	0	768	-0-	768	2934	768 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17S		WELL #: 4		RRCID -> 183399		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025		
08	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	2099 3	N	-0-		-0-
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3	N	-0-		-0-
10	0	2240	-0-	2240	2240	2240 3	N	-0-		-0-
11	0	2046	-0-	2046	4286	2046 3	N	-0-		-0-
12	0	2114	-0-	2114	6400	2114 3	N	-0-		-0-
01	0	2249	-0-	2249	8649	2249 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-32W		WELL #:	3	RRCID ->	183977	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8794 - 8963	
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		899 N	886	-0-	-13	-0-	886 3	Y	-0-			-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	Y	-0-			-0-
10		0	894	-0-	894	894	894 3	Y	-0-			-0-
11		0	816	-0-	816	1710	816 3	Y	-0-			-0-
12		0	975	-0-	975	2685	975 3	Y	-0-			-0-
01		0	809	-0-	809	3494	809 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON 20-1		WELL #:	5	RRCID ->	183979	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8845 - 8922	
08		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3	N	-0-			-0-
09		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3	N	-0-			-0-
10		0	2109	-0-	2109	2109	2109 3	N	-0-			-0-
11		0	1967	-0-	1967	4076	1967 3	N	-0-			-0-
12		0	1933	-0-	1933	6009	1933 3	N	-0-			-0-
01		0	1870	-0-	1870	7879	1870 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-23SE		WELL #:	1	RRCID ->	184157	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8163 - 8294	
08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	Y	-0-			-0-
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	Y	-0-			-0-
10		0	1088	-0-	1088	1088	1088 3	Y	-0-			-0-
11		0	962	-0-	962	2050	962 3	Y	-0-			-0-
12		0	1051	-0-	1051	3101	1051 3	Y	-0-			-0-
01		0	1012	-0-	1012	4113	1012 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON 28-16		WELL #:	6	RRCID ->	184532	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8936 - 9003	
08		992 N	991	-0-	-1	-0-	991 3	N	-0-			-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-			-0-
10		0	991	-0-	991	991	991 3	N	-0-			-0-
11		0	920	-0-	920	1911	920 3	N	-0-			-0-
12		0	926	-0-	926	2837	926 3	N	-0-			-0-
01		0	907	-0-	907	3744	907 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-5N		WELL #:	2	RRCID ->	188565	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8513 - 8534	
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3	N	-0-			-0-
10		0	397	-0-	397	397	397 3	N	-0-			-0-
11		0	354	-0-	354	751	354 3	N	-0-			-0-
12		0	322	-0-	322	1073	322 3	N	-0-			-0-
01		0	356	-0-	356	1429	356 3	N	-0-			-0-

COX C		WELL #:	4	RRCID ->	200371	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8700 - 8869	
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	Y	-0-			-0-
09		1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033 3	Y	-0-			-0-
10		0	1300	-0-	1300	1300	1300 3	Y	-0-			-0-
11		0	1208	-0-	1208	2508	1208 3	Y	-0-			-0-
12		0	1166	-0-	1166	3674	1166 3	Y	-0-			-0-
01		0	1354	-0-	1354	5028	1354 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 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900												
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-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904												
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-
10	0	181	-0-	181	181	181	3			N	-0-	-0-
11	0	198	-0-	198	379	198	3			N	-0-	-0-
12	0	188	-0-	188	567	188	3			N	-0-	-0-
01	0	197	-0-	197	764	197	3			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218												
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-	-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-	-0-
10	0	1022	-0-	1022	1022	1022	3			Y	-0-	-0-
11	0	956	-0-	956	1978	956	3			Y	-0-	-0-
12	0	910	-0-	910	2888	910	3			Y	-0-	-0-
01	0	920	-0-	920	3808	920	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651												
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	-0-
10	0	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-	-0-
11	0	194	-0-	194	403	194	3			Y	-0-	-0-
12	0	178	-0-	178	581	178	3			Y	-0-	-0-
01	0	208	-0-	208	789	208	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719												
08	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-	5
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-	5
10	0	849	-0-	849	849	849	3			Y	-0-	5
11	0	760	-0-	760	1609	760	3			Y	-0-	5
12	0	807	-0-	807	2416	807	3			Y	-0-	5
01	0	846	-0-	846	3262	846	3			Y	-0-	5

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 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-15W		WELL #:	3	RRCID ->	218640	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8204 - 8271
M	O	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	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-	-0-	
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-	
10	0	819	-0-	819	819	819	3	N	-0-	-0-	
11	0	787	-0-	787	1606	787	3	N	-0-	-0-	
12	0	925	-0-	925	2531	925	3	N	-0-	-0-	
01	0	741	-0-	741	3272	741	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31-9E		WELL #:	5	RRCID ->	220644	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8211 - 8421
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-	-0-	
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-	-0-	
10	0	1881	-0-	1881	1881	1881	3	N	-0-	-0-	
11	0	1743	-0-	1743	3624	1743	3	N	-0-	-0-	
12	0	1824	-0-	1824	5448	1824	3	N	-0-	-0-	
01	0	1756	-0-	1756	7204	1756	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31-14		WELL #:	3	RRCID ->	220656	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	8452 - 8478
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2016	3	22	9	N	20
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1928	3	20	9	N	18
10	0	2078	-0-	2078	2078	2053	3	25	9	N	23
11	3000 N	1903	-0-	-1097	981	1877	3	26	9	N	24
12	0	2014	-0-	2014	2995	1986	3	28	9	N	25
*01	3100 N	1887	-0-	-1213	1782	1853	3	34	9	N	31

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-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 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-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 31-16W		WELL #:	3	RRCID ->	232637	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8249 - 8394
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
10	0	163	-0-	163	163	163	3	N	-0-	-0-	
11	0	136	-0-	136	299	136	3	N	-0-	-0-	
12	0	140	-0-	140	439	140	3	N	-0-	-0-	
01	0	137	-0-	137	576	137	3	N	-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-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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													
ROCA OPERATING, INC. 722195													
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554 3		N	-0-			-0-
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
10		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
12		0	1464	-0-	1464	1464	1464 3		N	-0-			-0-
01		0	1630	-0-	1630	3094	1630 3		N	-0-			-0-

VINSON EXPLORATION 886105													
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522													
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
*09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
10		992 N	415	-0-	-577	-0-	415 2		N	-0-			-0-
*11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
12		992 N	973	-0-	-19	-0-	973 2		N	-0-			-0-
01		403 N NO RPT		-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER													
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682													
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165													
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071													
08		0	355	-0-	355	355	355 3		N	-0-			-0-
09		0	215	-0-	215	570	215 3		N	-0-			-0-
10		0	173	-0-	173	743	173 3		N	-0-			-0-
11		0	145	-0-	145	888	145 3		N	-0-			-0-
12		0	143	-0-	143	1031	143 3		N	-0-			-0-
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	1031			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685													
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044													
08		0	498	-0-	498	498	498 3		N	-0-			-0-
09		0	470	-0-	470	968	470 3		N	-0-			-0-
*10		1457 N	489	-0-	-968	-0-	489 3		N	-0-			-0-
11		0	445	-0-	445	445	445 3		N	-0-			-0-
12		0	277	-0-	277	722	277 3		N	-0-			-0-
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	722			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068													
08		0	174	-0-	174	174	174 3		N	-0-			-0-
09		0	145	-0-	145	319	145 3		N	-0-			-0-
*10		446 N	127	-0-	-319	-0-	127 3		N	-0-			-0-
11		0	134	-0-	134	134	134 3		N	-0-			-0-
12		0	118	-0-	118	252	118 3		N	-0-			-0-
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	252			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685									
UNIVERSITY 13		WELL #:		1	RRCID ->	111988	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7056 - 7844	
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	0	549	-0-	549	549		543 3	6 9	N	5			131
09	0	645	-0-	645	1194		639 3	6 9	N	5			136
*10	1768 N	574	-0-	-1194	-0-		572 3	2 9	N	2			138
11	0	454	-0-	454	454		452 3	2 9	N	2			140
12	0	431	-0-	431	885		430 3	1 9	N	1			141
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	885				N	NO RPT			141

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
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	998 N	998	-0-	-0-	-0-		998 3		N	-0-			22
09	0	1029	-0-	1029	1029		1029 3		N	-0-			22
10	0	1082	-0-	1082	2111		1082 3		N	-0-			22
11	0	1020	-0-	1020	3131		1020 3		N	-0-			22
12	0	948	-0-	948	4079		948 3		N	-0-			22
01	0	980	-0-	980	5059		980 3		N	-0-			22

UNIVERSITY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	189179	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6862 - 6926	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745 3		N	-0-			57
09	0	711	-0-	711	711		711 3		N	-0-			57
10	0	717	-0-	717	1428		717 3		N	-0-			57
11	0	686	-0-	686	2114		685 3	1 9	N	1			58
12	0	691	-0-	691	2805		685 3	6 9	N	5			63
01	0	705	-0-	705	3510		699 3	6 9	N	5			68

TANKERSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	191242	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6826 - 6886	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		N	-0-			26
09	0	33	-0-	33	33		33 3		N	-0-			26
10	0	-0-	-0-	-0-	33		33		N	-0-			26
11	0	76	-0-	76	109		76 3		N	-0-			26
12	0	-0-	-0-	-0-	109		109		N	-0-			26
01	0	48	-0-	48	157		48 3		N	-0-			26

UNIVERSITY		WELL #:		105	RRCID ->	192764	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6824	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 3		N	-0-			89
09	0	507	-0-	507	507		507 3		N	-0-			89
10	0	558	-0-	558	1065		558 3		N	-0-			89
11	0	687	-0-	687	1752		687 3		N	-0-			89
12	0	809	-0-	809	2561		809 3		N	-0-			89
01	0	899	-0-	899	3460		899 3		N	-0-			89

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
WALES				WELL #: 108	RRCID -> 193336	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6813	- 6865		
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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		21
09	0	232	-0-	232	232	230 3	2 9	N	2		23
10	0	206	-0-	206	438	206 3		N	-0-		23
11	0	114	-0-	114	552	114 3		N	-0-		23
12	0	-0-	-0-	-0-	552			N	-0-		23
01	0	71	-0-	71	623	71 3		N	-0-		23

UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
UNIVERSITY 53-21B				WELL #: 1	RRCID -> 093359	COMPL. DATE 04/19/1981	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7140	- 7205		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		8
09	0	272	-0-	272	272	272 3		N	-0-		8
10	0	248	-0-	248	520	248 3		N	-0-		8
11	0	351	-0-	351	871	351 3		N	-0-		8
12	0	230	-0-	230	1101	230 3		N	-0-		8
*01	1414 N	313	-0-	-1101	-0-	313 3		N	-0-		8

WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
UNIVERSITY "54-4"				WELL #: 1	RRCID -> 264167	COMPL. DATE 03/11/2012	TOTAL DEPTH 7396	PERF. 7120	- 7189		
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-		76
09	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116 3		N	-0-		76
10	0	1296	-0-	1296	1296	1296 3		N	-0-		76
11	0	1679	-0-	1679	2975	1679 3		N	-0-		76
12	0	1797	-0-	1797	4772	1797 3		N	-0-		76
01	0	1951	-0-	1951	6723	1951 3		N	-0-		76

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	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		105
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		105
10	0	655	-0-	655	655	655 2		N	-0-		105
11	0	574	-0-	574	1229	574 2		N	-0-		105
12	0	587	-0-	587	1816	587 2		N	-0-		105
01	0	569	-0-	569	2385	569 2		N	-0-		105

V. I. P. (CLEAR FORK)				92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC				041519							
PIERCE, ADA				WELL #: 1	RRCID -> 042862	COMPL. DATE 09/15/1967	TOTAL DEPTH 2690	PERF. 2090	- 0		
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	412 2	10 9	N	9	9 1	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	380 2	10 9	N	9	9 1	-0-
10	0	413	-0-	413	413	403 2	10 9	N	9	9 1	-0-
11	0	471	-0-	471	884	460 2	11 9	N	10	10 1	-0-
12	0	400	-0-	400	1284	389 2	11 9	N	10	10 1	-0-
01	0	389	-0-	389	1673	371 2	18 9	N	16	16 1	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.// 92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 048606		COMPL. DATE 01/29/1968		TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 053772		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	291	2	7 9	Y	6	6 1	-0-
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	268	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
10	0	293	-0-	293		285	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
11	0	333	-0-	333		626	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
12	0	283	-0-	283		909	2	8 9	Y	7	7 1	-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275		1184	2	13 9	Y	12	12 1	-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 054378		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	141	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	130	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
10	0	141	-0-	141		138	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	0	160	-0-	160		301	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	0	136	-0-	136		437	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	DLQ G-10	134	-0-	134		571	2	7 9	Y	6	6 1	-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 062729		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
10	0	127	-0-	127		124	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	0	145	-0-	145		272	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	0	123	-0-	123		395	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	DLQ G-10	120	-0-	120		515	2	6 9	Y	5	5 1	-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 C		RRCID -> 062953		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 6550		PERF. N/A		
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	111	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	102	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
10	0	112	-0-	112		109	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	0	127	-0-	127		239	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	0	108	-0-	108		347	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104		451	2	4 9	Y	4	4 1	-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 076784		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 2271 - 2305		
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	127	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
10	0	138	-0-	138		135	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	0	157	-0-	157		295	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	0	134	-0-	134		429	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	DLQ G-10	131	-0-	131		560	2	7 9	Y	6	6 1	-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 13		RRCID -> 143806		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 2260 - 2278		
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2 9	N	2	2 1	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3 9	N	3	3 1	-0-
10	0	110	-0-	110		107	2	3 9	N	3	3 1	-0-
11	0	126	-0-	126		236	2	3 9	N	3	3 1	-0-
12	0	107	-0-	107		343	2	3 9	N	3	3 1	-0-
01	0	103	-0-	103		446	2	4 9	N	4	4 1	-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157 2	3 9	N	3	3 1		-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	145 2	4 9	N	4	4 1		-0-	
10	0	157	-0-	157	157	153 2	4 9	N	4	4 1		-0-	
11	0	179	-0-	179	336	175 2	4 9	N	4	4 1		-0-	
12	0	152	-0-	152	488	148 2	4 9	N	4	4 1		-0-	
01	0	148	-0-	148	636	141 2	7 9	N	6	6 1		-0-	

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

08	124 N	113	-0-	-11	-0-	111 2	2 9	N	2	2 1		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	102 2	3 9	N	3	3 1		-0-
10	0	111	-0-	111	111	108 2	3 9	N	3	3 1		-0-
11	0	127	-0-	127	238	124 2	3 9	N	3	3 1		-0-
12	0	108	-0-	108	346	105 2	3 9	N	3	3 1		-0-
01	0	104	-0-	104	450	100 2	4 9	N	4	4 1		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 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-			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-

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-			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-

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-			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-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 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-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.// 92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE-STATE 106		WELL #: 1		RRCID -> 165086		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270								
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

PIERCE, V. I. 44		WELL #: 3		RRCID -> 190243		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212								
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	6	3		N	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	11	5	3		N	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	20	9	3		N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	28	8	3		N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 046976		COMPL. DATE 02/11/1968		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A								
PIERCE-GULF		WELL #: 1														
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					98
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
12	0		113	-0-	113	113	113	3		N	-0-					98
01	0		51	-0-	51	164	51	3		N	-0-					98

PIERCE, V. I.		WELL #: 3		RRCID -> 047043		COMPL. DATE 03/24/1968		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A								
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		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		13	-0-	13	13	13	3		N	-0-					-0-
01	0		9	-0-	9	22	9	3		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-

VAUGHN		93264 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT								
VANCO OIL & GAS CORP.		881484		RRCID -> 276281		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 1422 PERF. 1222 - 1335								
VAUGHN, ISABEL -G-		WELL #: 97														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT					-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				
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	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-

VAUGHN, N. (ELLENBURGER)		93266 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		697118												
VAUGHAN 83		WELL #: 3		RRCID -> 200341		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7604 - 7619				
08	0 #	-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-

VELREX (CANYON SAND)		93410 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865												
HENDERSON, R. L. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019380		COMPL. DATE 11/22/1961		TOTAL DEPTH 7202		PERF. N/A				
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034431		COMPL. DATE 10/30/1964		TOTAL DEPTH 6720		PERF. N/A				
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-					-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-					-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-					-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-					-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. D		WELL #: 1X		RRCID -> 082549		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6326 - 6338				
08	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3	N	-0-	168	1			48
09	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	1405	3	N	2					50
10	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	1395	3	N	3					53
11	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1400	3	N	4					57
12	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1414	3	N	6					62
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	7					68

HENDERSON, R. L.		WELL #: 2X		RRCID -> 092434		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6370 - 6382				
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.//		93410 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
DUFF				WELL #: 1079G	RRCID -> 091614	COMPL. DATE 04/22/1980	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5516 - 5815					
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-				-0-
09	0	63	-0-	63	63	63 3		N	-0-				-0-
10	0	68	-0-	68	131	68 3		N	-0-				-0-
11	0	67	-0-	67	198	67 3		N	-0-				-0-
12	0	41	-0-	41	239	41 3		N	-0-				-0-
01	0	69	-0-	69	308	69 3		N	-0-				-0-

TXP, INCORPORATED				875395					CNTY: SCHLEICHER				
HENDERSON, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 035686	COMPL. DATE 02/15/1965	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A					
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	673 2	4 9	N	4				49
09	660 N	589	-0-	-71	-0-	585 2	4 9	N	4				53
10	0	565	-0-	565	565	563 2	2 9	N	2				55
11	1103 N	538	-0-	-565	-0-	538 2		N	-0-				55
12	0	210	-0-	210	210	210 2		N	-0-				55
01	0	473	-0-	473	683	473 2		N	-0-				55

HENDERSON, R. L.				WELL #: 1	RRCID -> 053695	COMPL. DATE 09/24/1972	TOTAL DEPTH 7261	PERF. N/A					
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	630 2	11 9	N	10				142
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	547 2		N	-0-				142
10	0	530	-0-	530	530	526 2	4 9	N	4				146
11	1034 N	504	-0-	-530	-0-	504 2		N	-0-				146
12	0	197	-0-	197	197	197 2		N	-0-				146
01	0	443	-0-	443	640	443 2		N	-0-				146

HENDERSON, R. L.				WELL #: 4	RRCID -> 081185	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6502 - 6629					
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	869 2	13 9	N	12				42
09	870 N	763	-0-	-107	-0-	755 2	8 9	N	7				49
10	0	741	-0-	741	741	726 2	15 9	N	14				63
11	1436 N	695	-0-	-741	-0-	695 2		N	-0-				63
12	0	271	-0-	271	271	271 2		N	-0-				63
01	0	611	-0-	611	882	611 2		N	-0-				63

VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572					CNTY: SCHLEICHER				
ELDORADO				WELL #: 1	RRCID -> 056989	COMPL. DATE 11/29/1973	TOTAL DEPTH 6609	PERF. N/A					
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-				-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-				-0-
10	0	437	-0-	437	437	437 2		N	-0-				-0-
11	0	394	-0-	394	831	394 2		N	-0-				-0-
*12	1262 N	431	-0-	-831	-0-	431 2		N	-0-				-0-
01	0	466	-0-	466	466	466 2		N	-0-				-0-

VELREX (CISCO 6260)				93410 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685									
WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 5	RRCID -> 080373	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 6354 - 6502					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	30 7			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685								
WILLIAMS, R. S. A		WELL #:		6	RRCID ->	166757	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6339 - 6493	
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		414			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		414			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		414			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		414			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		414			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		414			N	NO RPT		-0-

FORTUNE ENERGY, INC.				278757				CNTY: SCHLEICHER				
WILLIAMS "1157"		WELL #:		1	RRCID ->	078414	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6305 - 6351	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		10

WILLIAMS "1157"		WELL #:		3	RRCID ->	183386	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6371 - 6485	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		65

MEADOR, T. C.				556547				CNTY: SCHLEICHER				
MEADOR, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	075364	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
08	2449 N	NO RPT	-0-	-2449		-0-			N	NO RPT		155
09	2310 N	-0-	-0-	-2310		-0-			N	-0-		155
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		155
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		155
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		155
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		155

THP OPERATING LLC				857147				CNTY: SCHLEICHER				
MEADOR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	207216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6350 - 6743	
08	504 N	504	-0-	-0-		-0-	504	2	Y	-0-		113
09	390 N	294	-0-	-96		-0-	294	2	Y	-0-		113
10	403 N	291	-0-	-112		-0-	291	2	Y	-0-		113
11	390 N	333	-0-	-57		-0-	333	2	Y	-0-		113
12	0	322	-0-	322		322	311	2	Y	10	10 8	113
01	0	278	-0-	278		600	278	2	Y	-0-		113

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.// 93410 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
THP OPERATING LLC		//CONT.// 857147										
MEADOR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 208506		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736			
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	521 N	521	-0-	-0-	-0-	504	2	17	9	Y	15	52
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	2			Y	-0-	52
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2			Y	-0-	52
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	333	2	3	9	Y	3	55
12	0	361	-0-	361	361	311	2	50	9	Y	45	100
01	0	389	-0-	389	750	278	2	111	9	Y	101	36

MEADOR, T.C.		WELL #: 7		RRCID -> 209316		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635			
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-	70
09	450 N	105	-0-	-345	-0-	105	2			Y	-0-	70
10	496 N	72	-0-	-424	-0-	72	2			Y	-0-	70
11	360 N	182	-0-	-178	-0-	138	2	44	9	Y	40	110
12	0	217	-0-	217	217	187	2	30	9	Y	27	26
01	0	88	-0-	88	305	88	2			Y	-0-	26

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 170153		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461			
WILLIAMS, PEARL 1203		WELL #: 1										
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	41
09	0	146	-0-	146	146	146	3			N	-0-	41
10	0	125	-0-	125	271	125	3			N	-0-	41
11	0	149	-0-	149	420	149	3			N	-0-	41
12	0	141	-0-	141	561	141	3			N	-0-	41
01	0	130	-0-	130	691	130	3			N	-0-	41

WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #: 3		RRCID -> 179200		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521			
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-	-0-
09	0	857	-0-	857	857	857	3			N	-0-	-0-
10	0	882	-0-	882	1739	882	3			N	-0-	-0-
11	0	790	-0-	790	2529	790	3			N	-0-	-0-
12	0	865	-0-	865	3394	865	3			N	-0-	-0-
01	0	742	-0-	742	4136	742	3			N	-0-	-0-

WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #: 2		RRCID -> 184163		COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460			
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-	99
09	0	840	-0-	840	840	840	3			N	-0-	99
10	0	844	-0-	844	1684	844	3			N	-0-	99
11	0	813	-0-	813	2497	813	3			N	-0-	99
12	0	859	-0-	859	3356	859	3			N	-0-	99
01	0	801	-0-	801	4157	801	3			N	-0-	99

VELREX (HENDERSON)		93410 568		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
ARDENT ENERGY LLC		100320										
ROACH "50"		WELL #: 6		RRCID -> 141591		COMPL. DATE 02/28/1994			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615			
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	108	1	429	3	Y	-0-	-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	107	1	604	3	Y	-0-	-0-
10	0	736	-0-	736	736	121	1	615	3	Y	-0-	-0-
11	0	632	-0-	632	1368	111	1	521	3	Y	-0-	-0-
*12	2036 N	668	-0-	-1368	-0-	156	1	512	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	606	-0-	606	606	126	1	480	3	Y	-0-	-0-

VELREX (HENDERSON) HGN OPERATING I, LLC HENDERSON, R. L.		//CONT.//	93410 568 383323	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 6670	PERF. N/A	
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3		227
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 3		227
10	0	748	-0-	748	748	748 3		227
11	0	707	-0-	707	1455	707 3		227
*12	2216 N	761	-0-	-1455	-0-	761 3		227
01	0	719	-0-	719	719	719 3		227

TOC ENERGY RESOURCES, LLC CASE 57			860965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					COMPL. DATE 04/01/1998	TOTAL DEPTH 6795	PERF. 6469 -	6544
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			84

VELREX (HENDERSON UPPER) ARDENT ENERGY LLC HENDERSON, R. L. "60"			93410 710 100320	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					COMPL. DATE 08/08/1990	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6065 -	6236
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	487 1	651 3	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	114 1	648 3	-0-
10	0	758	-0-	758	758	125 1	633 3	-0-
11	0	676	-0-	676	1434	119 1	557 3	-0-
*12	2259 N	825	-0-	-1434	-0-	192 1	633 3	-0-
01	0	653	-0-	653	653	136 1	517 3	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. FIFTY ONE			220865	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					COMPL. DATE 06/29/2022	TOTAL DEPTH 6783	PERF. 6499 -	6576
08	DLQ G-10	35	-0-	35	35	32 3	3 9	Y 3
09	DLQ G-10	11	-0-	11	46	8 3	3 9	Y 3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			Y -0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			Y -0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			Y -0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	46			Y -0-

RUTH C				220865	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
					COMPL. DATE 07/20/1996	TOTAL DEPTH 6799	PERF. 6409 -	6667	
08	248 N	146	-0-	-102	-0-	145 3	1 9	N 1	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	N 1	
10	0	146	-0-	146	146	144 3	2 9	N 2	
11	0	195	-0-	195	341	194 3	1 9	N 1	
12	0	255	-0-	255	596	253 3	2 9	N 2	
01	0	262	-0-	262	858	261 3	1 9	N 1	

FIFTY ONE				220865	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
					COMPL. DATE 02/19/2001	TOTAL DEPTH 6782	PERF. 6418 -	6566	
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	11 3	1 9	N 1	
09	0	4	-0-	4	4	3 3	1 9	N 1	
10	0	-0-	-0-	-0-	4			N 3	
11	0	-0-	-0-	-0-	4			N 5	
12	0	-0-	-0-	-0-	4			N 5	
01	0	-0-	-0-	-0-	4			N 4	

M		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

VELREX (HENDERSON UPPER)		//CONT.//		93410 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
DEAL 33		WELL #: A 3		RRCID -> 138255	COMPL. DATE 01/27/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6642	-	6722			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
09	0	108	-0-	108	108	108	3		Y	-0-		-0-
10	0	330	-0-	330	438	330	3		Y	-0-		-0-
11	0	314	-0-	314	752	314	3		Y	-0-		-0-
12	0	318	-0-	318	1070	318	3		Y	-0-		-0-
01	0	312	-0-	312	1382	312	3		Y	-0-		-0-

PHILLIPS "1229"												
		WELL #: 1		RRCID -> 139132	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6734	-	6833			
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-		113
09	0	102	-0-	102	102	102	3		Y	-0-		113
10	0	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-		113
11	0	66	-0-	66	168	44	3	22	9	Y	20	133
12	0	699	-0-	699	867	686	3	13	9	Y	12	145
01	0	1150	-0-	1150	2017	1073	3	77	9	Y	70	215

VELREX (WOLFCAMP)				93410 780	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
C. G. M.		WELL #: 2		RRCID -> 291591	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH 6797	PERF. 5489	-	6570			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572								
LUX				WELL #: 1	RRCID -> 119089	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5344	-	5544		
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2		N	-0-		90
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		90
10	0	241	-0-	241	241	241	2		N	-0-		90
11	0	218	-0-	218	459	218	2		N	-0-		90
*12	681 N	222	-0-	-459	-0-	222	2		N	-0-		90
01	0	213	-0-	213	213	213	2		N	-0-		90

CASE				WELL #: 3	RRCID -> 141229	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 6741	PERF. 5501	-	5545		
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-		203
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-		203
10	0	233	-0-	233	233	233	2		N	-0-		203
11	0	220	-0-	220	453	220	2		N	-0-		203
*12	680 N	227	-0-	-453	-0-	227	2		N	-0-		203
01	0	201	-0-	201	201	201	2		N	-0-		203

VELREX, SW. (CANYON)				93416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C.				377082								
CASE, J. I.		WELL #: 1 C		RRCID -> 037274	COMPL. DATE 10/05/1965	TOTAL DEPTH 7410	PERF. N/A					
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	14	1	1574	2	Y	-0-	121
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	14	1	1578	2	Y	-0-	121
10	0	2138	-0-	2138	2138	19	1	2119	2	Y	-0-	121
11	0	2299	-0-	2299	4437	21	1	2278	2	Y	-0-	121
*12	3100 N	2470	-0-	-630	3807	22	1	2448	2	Y	-0-	121
*01	3100 N	2293	-0-	-807	3000	20	1	2273	2	Y	-0-	121

VELREX, SW. (CANYON)		//CONT.//		93416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C.		//CONT.//		377082									
CASE, J. I.		WELL #:		2 C	RRCID ->	038273	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6644 - 6662		
M	O	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	AMT CODE	BALANCE
08		96 N	96	-0-	-0-		1 1	95 2		Y			54
09		90 N	90	-0-	-0-		1 1	89 2		Y			54
10		0	156	-0-	156		1 1	155 2		Y			54
11		0	171	-0-	171		2 1	169 2		Y			54
*12		511 N	184	-0-	-327		2 1	182 2		Y			54
*01		180 N	180	-0-	-0-		2 1	178 2		Y			54

VIEJO SERVICES, LLC				885566						CNTY: SCHLEICHER			
DE LONG				1	RRCID ->	036272	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

DE LONG, A. B.				1 H	RRCID ->	039922	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6584 - 6616		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.)				93416 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SCHLEICHER			
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C.				377082									
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			
TXP, INCORPORATED				875395									
MEADOR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	212952	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5232 - 5262		
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	2	22 9	N	20			163
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	983	2	17 9	N	15			178
10	0	1008	-0-	1008	1008	987	2	21 9	N	19			197
11	0	947	-0-	947	1955	930	2	17 9	N	15			212
12	0	917	-0-	917	2872	903	2	14 9	N	13			225
01	0	944	-0-	944	3816	930	2	14 9	N	13			238

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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	69	69	2		N	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	128	59	2		N	-0-			-0-
12	0	52	-0-	52	180	52	2		N	-0-			-0-
01	0	62	-0-	62	242	62	2		N	-0-			-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 LOW-END OIL LLC 510360
 JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2017													

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	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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			66
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			66
10	0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			66
11	0	7	-0-	7	12	7	2		N	-0-			66
12	0	7	-0-	7	19	7	2		N	-0-			66
01	0	10	-0-	10	29	10	2		N	-0-			66

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

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	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
10	0	760	-0-	760	760	760	2		N	-0-			-0-
11	0	999	-0-	999	1759	999	2		N	-0-			-0-
12	0	975	-0-	975	2734	975	2		N	-0-			-0-
01	0	1482	-0-	1482	4216	1482	2		N	-0-			-0-

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

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	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

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	372 N	257	-0-	-115	-0-	256	3	1 9	N	1			60
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	236	3	2 9	N	2			62
10	0	315	-0-	315	315	314	3	1 9	N	1			63
11	0	317	-0-	317	632	316	3	1 9	N	1			64
12	0	271	-0-	271	903	270	3	1 9	N	1			65
01	0	286	-0-	286	1189	286	3		N	-0-			65

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865										
WELL #:	1	RRCID ->	091035	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6731	-	6765			
M	O	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	279 N	173	-0-	-106	-0-	170	3	3	9	N	3	50		
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	152	3	2	9	N	2	52		
10	0	225	-0-	225	225	223	3	2	9	N	2	54		
11	0	227	-0-	227	452	225	3	2	9	N	2	56		
12	0	203	-0-	203	655	201	3	2	9	N	2	58		
01	0	282	-0-	282	937	276	3	6	9	N	5	63		

LIN "AX				WELL #:	1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6906 - 6936	
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-	79		
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-	79		
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	79		
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	79		
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-	79	1	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	-0-		

LIN "E"				WELL #:	1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927 - 6957	
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-	-0-		
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-	-0-		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-	-0-		
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-	-0-		
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-	-0-		
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	-0-		

LIN "F"				WELL #:	1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6789 - 6965	
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-	-0-		
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	248	3			N	-0-	-0-		
10	0	309	-0-	309	309	309	3			N	-0-	-0-		
11	0	305	-0-	305	614	305	3			N	-0-	-0-		
12	0	247	-0-	247	861	247	3			N	-0-	-0-		
01	0	360	-0-	360	1221	360	3			N	-0-	-0-		

LIN G				WELL #:	1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7036 - 7052	
08	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-	-0-		
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-	-0-		
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-		
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-		
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-	-0-		

LIN H				WELL #:	1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876 - 6900	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LIN "I"				WELL #:	1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042 - 7064	
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-	-0-		
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-	-0-		
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	-0-		
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-	-0-		
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	-0-		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	-0-		

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865											
WELL #:	1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521	-	6570				
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	248 N	242	-0-	-6	-0-	233	3	9	9	N	8				59
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	N	6				65
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	291	3	6	9	N	5				70
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	N	3				73
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	N	3				76
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3				79

WELL #:	1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746	-	6978				
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-				17
09	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-				17
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-				17
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				17
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				17
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				17

WELL #:	1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905	-	7028				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELL #:	1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568	-	6921				
08	279 N	172	-0-	-107	-0-	160	3	12	9	Y	11				85
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	140	3	4	9	Y	4				89
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	218	3	6	9	Y	5				94
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	217	3	14	9	Y	13	84	1		23
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	201	3	12	9	Y	11				34
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	273	3	12	9	Y	11				45

WELL #:	2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895	-	6990				
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	N	3				186
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5				191
10	0	472	-0-	472	-0-	470	3	2	9	N	2				193
11	0	431	-0-	431	-0-	903	3	4	9	N	4	161	1		36
12	0	409	-0-	409	-0-	1312	3	7	9	N	6				42
01	0	464	-0-	464	-0-	1776	3	10	9	N	9				51

WELL #:	2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814	-	6848				
08	155 N	77	-0-	-78	-0-	70	3	7	9	Y	6				52
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	60	3	3	9	Y	3				55
10	0	131	-0-	131	-0-	128	3	3	9	Y	3				58
11	0	136	-0-	136	-0-	267	3	9	9	Y	8	52	1		14
12	0	128	-0-	128	-0-	395	3	8	9	Y	7				21
*01	T. A.	183	-0-	183	-0-	578	3	8	9	Y	7				28

WALKER-GRANT (STRAWN)		94766 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCCULLOCH								
WALKER, LARRY W.		892645														
WALKER, GILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 019042		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A								
M	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	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	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	0	646	-0-	646	646	646	2			N	-0-					-0-
11	1309 N	663	-0-	-646	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	0	681	-0-	681	681	681	2			N	-0-					-0-

WATSON RANCH (CANYON)		95495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PERDIDO ENERGY, LLC		653223														
ARLEDGE		WELL #: 1016		RRCID -> 104062		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344								
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	0	440	-0-	440	440	440	3			N	-0-					-0-
11	0	1206	-0-	1206	1646	1206	3			N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARLEDGE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 168461		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4102		RRCID -> 168663		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

WATSON RANCH (CANYON)		//CONT.//		95495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE RANCHES		WELL #:		1701	RRCID ->	169981	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4958 - 5977
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104

WHITEHEAD (ELLENBURGER)				96929 190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC				875310							
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	153687	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	9856	PERF. 9562 - 9684
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	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-

VALLIANT, L. R.				WELL #:	1SW	RRCID ->	210189	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8900 - 9200
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	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-	

WHITEHEAD (STRAWN)				96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306							
GRANGER BLUFF		WELL #:		1101	RRCID ->	174175	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8557 - 8639
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		2
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	12	8	2
10	0	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		2
11	0	1369	-0-	-0-	-0-	3045	2	N	-0-		2
12	0	1525	-0-	-0-	-0-	4570	2	N	-0-		2
01	0	1449	-0-	-0-	-0-	6019	2	N	-0-		2

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306								
GRANGER BLUFF "A"		WELL #:		4201	RRCID ->	175422	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8556 - 8616
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	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-

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	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		-0-
10	0	875	-0-	875	875	875	2		N	-0-		-0-
11	0	714	-0-	714	1589	714	2		N	-0-		-0-
*12	2385 N	796	-0-	-1589	-0-	796	2		N	-0-		-0-
01	0	756	-0-	756	756	756	2		N	-0-		-0-

GRANGER BLUFF		WELL #:		1102	RRCID ->	180217	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8644 - 8700
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-		-0-
09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-		-0-
10	0	3790	-0-	3790	3790	3790	2		N	-0-		-0-
11	0	3096	-0-	3096	6886	3096	2		N	-0-		-0-
12	0	3447	-0-	3447	10333	3447	2		N	-0-		-0-
01	0	3277	-0-	3277	13610	3277	2		N	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
ALDWELL RANCH		WELL #:		1701	RRCID ->	074482	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	9300	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		2201	RRCID ->	077845	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	6981 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		2203	RRCID ->	085953	COMPL. DATE	01/05/1980	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8467 - 8602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) CYCLONE EXPLORATION, INC. VALLIANT, LEE ROY		//CONT.//	96929 600 195844	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	112683	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8214 - 8271
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 #:	3	RRCID ->	141127	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8302 - 8943
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-			-0-
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	509 3	N	-0-			-0-
10	0		522	-0-	522	-0-	522 3	N	-0-			-0-
11	0		522	-0-	522	-0-	1044 3	N	-0-			-0-
12	0		522	-0-	522	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
01	0		522	-0-	522	-0-	2088 3	N	-0-			-0-
				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-
*09	T. A.		-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-
				WELL #:	1	RRCID ->	018849	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	9598	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.		-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-
				WELL #:	2	RRCID ->	034939	COMPL. DATE	12/28/1964	TOTAL DEPTH	8760	PERF. N/A
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178 2	N	-0-			-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	076276	COMPL. DATE	01/30/1978	TOTAL DEPTH	8791	PERF. N/A
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 126617		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808				
M	O	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	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2		N	-0-		-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 2		N	-0-		-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 2		N	-0-		-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2		N	-0-		-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T.E.		WELL #: 3		RRCID -> 127378		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824				
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 2		N	-0-		-0-
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 2		N	-0-		-0-
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 2		N	-0-		-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 2		N	-0-		-0-
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 6		RRCID -> 128365		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770				
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074 2		N	-0-		-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907 2		N	-0-		-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086 2		N	-0-		-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 2		N	-0-		-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866 2		N	-0-		-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144 2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 128474		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944				
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2		N	-0-		-0-
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2		N	-0-		-0-
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 2		N	-0-		-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 2		N	-0-		-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 8		RRCID -> 130351		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473				
08	465 N	329	-0-	-136	-0-		329 2		N	-0-		-0-
09	540 N	506	-0-	-34	-0-		506 2		N	-0-		-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-		769 2		N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 2		N	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 2		N	-0-		-0-
01	775 N	592	-0-	-183	-0-		592 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 9		RRCID -> 130352		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792				
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-		-0-
09	300 N	261	-0-	-39	-0-		261 2		N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 2		N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 2		N	-0-		-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-		419 2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 10		RRCID -> 186355		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656				
08	217 N	165	-0-	-52	-0-		165 2		N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 2		N	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 2		N	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2		N	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 2		N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2		N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
HILL, WESS		WELL #: 11		RRCID -> 192589		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8430 - 8444	
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	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2	N	-0-		-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 12		RRCID -> 197847		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8519 - 8546	
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-		-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 13		RRCID -> 204281		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 8588 - 8618	
08	651 N	422	-0-	-229	-0-	422	2	N	-0-		-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-		-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 14		RRCID -> 204282		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8284 - 8294	
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2	N	-0-		-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 4		RRCID -> 205458		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8545 - 8552	
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 16		RRCID -> 207539		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8402 - 8870	
08	930 N	691	-0-	-239	-0-	691	2	N	-0-		-0-
09	930 N	809	-0-	-121	-0-	809	2	N	-0-		-0-
10	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2	N	-0-		-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	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) UPP OPERATING, LLC ALFORD, MARGARET F. -A-		//CONT.//	96929 600 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:	1	RRCID -> 065892	COMPL. DATE 02/11/1976	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A		
08	863 N	863	-0-	-0-	35 1	828 2	N	-0-	
09	0	813	-0-	813	32 1	781 2	N	-0-	
10	0	839	-0-	839	33 1	806 2	N	-0-	
11	0	829	-0-	829	34 1	795 2	N	-0-	
12	0	880	-0-	880	35 1	845 2	N	-0-	
01	0	823	-0-	823	30 1	793 2	N	-0-	
		WELL #:	1	RRCID -> 066555	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 9175	PERF. N/A		
08	392 N	392	-0-	-0-	27 1	365 2	Y	-0-	
09	0	418	-0-	418	20 1	398 2	Y	-0-	
10	0	395	-0-	395	19 1	376 2	Y	-0-	
11	0	362	-0-	362	29 1	333 2	Y	-0-	
12	0	454	-0-	454	57 1	397 2	Y	-0-	
01	0	482	-0-	482	2111	59 1	423 2	Y	
		WELL #:	1	RRCID -> 066602	COMPL. DATE 05/25/1976	TOTAL DEPTH 8294	PERF. N/A		
08	607 N	607	-0-	-0-	95 1	512 3	Y	-0-	
09	0	582	-0-	582	78 1	503 3	Y	1	
10	0	594	-0-	594	53 1	540 3	Y	1	
11	0	544	-0-	544	68 1	474 3	Y	2	
12	0	543	-0-	543	73 1	469 3	Y	1	
01	0	547	-0-	547	49 1	497 3	Y	1	
		WELL #:	1	RRCID -> 067258	COMPL. DATE 07/10/1976	TOTAL DEPTH 8770	PERF. N/A		
08	134 N	134	-0-	-0-	9 1	125 2	Y	-0-	
09	0	109	-0-	109	5 1	104 2	Y	-0-	
10	0	104	-0-	104	5 1	99 2	Y	-0-	
11	0	96	-0-	96	8 1	88 2	Y	-0-	
12	0	22	-0-	22	3 1	19 2	Y	-0-	
01	0	113	-0-	113	444	14 1	99 2	Y	
		WELL #:	1	RRCID -> 067279	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 8868	- 0	
08	342 N	342	-0-	-0-	46 1	296 2	Y	-0-	
09	0	301	-0-	301	40 1	261 2	Y	-0-	
10	0	314	-0-	314	46 1	268 2	Y	-0-	
11	0	302	-0-	302	41 1	261 2	Y	-0-	
12	0	311	-0-	311	26 1	285 2	Y	-0-	
01	0	301	-0-	301	1529	15 1	286 2	Y	
		WELL #:	1	RRCID -> 068674	COMPL. DATE 10/21/1976	TOTAL DEPTH 9401	PERF. N/A		
08	837 N	797	-0-	-40	-0-	32 1	765 2	N	-0-
09	0	770	-0-	770	30 1	740 2	N	-0-	
10	0	796	-0-	796	1566	31 1	765 2	N	-0-
11	0	835	-0-	835	2401	35 1	800 2	N	-0-
12	0	808	-0-	808	3209	32 1	776 2	N	-0-
01	0	836	-0-	836	4045	30 1	806 2	N	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS "E"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
08	09	10	11	12	01	08	09	10	11	12	01
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A											
08	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	80 1	1096 2	Y	-0-		-0-
09	0	1156	-0-	1156	1156	55 1	1101 2	Y	-0-		-0-
10	0	927	-0-	927	2083	44 1	883 2	Y	-0-		-0-
11	0	1050	-0-	1050	3133	83 1	967 2	Y	-0-		-0-
12	0	1081	-0-	1081	4214	135 1	946 2	Y	-0-		-0-
01	0	1261	-0-	1261	5475	154 1	1107 2	Y	-0-		-0-
MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A											
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	109 2	Y	-0-		-0-
09	0	117	-0-	117	117	6 1	111 2	Y	-0-		-0-
10	0	116	-0-	116	233	5 1	111 2	Y	-0-		-0-
11	0	112	-0-	112	345	9 1	103 2	Y	-0-		-0-
12	0	115	-0-	115	460	14 1	101 2	Y	-0-		-0-
01	0	115	-0-	115	575	14 1	101 2	Y	-0-		-0-
BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A											
08	868 N	814	-0-	-54	-0-	56 1	758 3	Y	-0-		-0-
09	0	756	-0-	756	756	48 1	708 3	Y	-0-		-0-
10	0	748	-0-	748	1504	45 1	703 3	Y	-0-		-0-
11	0	760	-0-	760	2264	41 1	719 3	Y	-0-		-0-
12	0	750	-0-	750	3014	52 1	698 3	Y	-0-		-0-
01	0	742	-0-	742	3756	48 1	694 3	Y	-0-		-0-
BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A											
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
09	0	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7	13	7 3		Y	-0-		-0-
11	0	7	-0-	7	20	7 3		Y	-0-		-0-
12	0	6	-0-	6	26	6 3		Y	-0-		-0-
01	0	6	-0-	6	32	6 3		Y	-0-		-0-
KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A											
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	17 1	229 2	Y	-0-		-0-
09	0	239	-0-	239	239	11 1	228 2	Y	-0-		-0-
10	0	248	-0-	248	487	12 1	236 2	Y	-0-		-0-
11	0	227	-0-	227	714	18 1	209 2	Y	-0-		-0-
12	0	224	-0-	224	938	28 1	196 2	Y	-0-		-0-
01	0	221	-0-	221	1159	27 1	194 2	Y	-0-		-0-
WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A											
08	496 N	404	-0-	-92	-0-	28 1	376 3	Y	-0-		-0-
09	0	389	-0-	389	389	25 1	364 3	Y	-0-		-0-
10	0	410	-0-	410	799	25 1	385 3	Y	-0-		-0-
11	0	389	-0-	389	1188	21 1	368 3	Y	-0-		-0-
12	0	376	-0-	376	1564	26 1	350 3	Y	-0-		-0-
01	0	378	-0-	378	1942	25 1	353 3	Y	-0-		-0-
MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A											
08	341 N	200	-0-	-141	-0-	14 1	186 2	Y	-0-		-0-
09	0	446	-0-	446	446	21 1	425 2	Y	-0-		-0-
10	0	267	-0-	267	713	13 1	254 2	Y	-0-		-0-
11	0	355	-0-	355	1068	28 1	327 2	Y	-0-		-0-
12	0	283	-0-	283	1351	35 1	248 2	Y	-0-		-0-
01	0	280	-0-	280	1631	34 1	246 2	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
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 #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A																
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	0	741	-0-	741	741	35	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	0	794	-0-	794	1535	37	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	0	152	-0-	152	1687	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	0	946	-0-	946	2633	118	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	0	814	-0-	814	3447	100	1	714	2	Y	-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	503	-0-	-179	-0-	20	1	483	2	N	-0-					-0-
09	0	451	-0-	451	451	18	1	433	2	N	-0-					-0-
10	0	1327	-0-	1327	1778	52	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	0	473	-0-	473	2251	20	1	453	2	N	-0-					-0-
12	0	518	-0-	518	2769	21	1	497	2	N	-0-					-0-
01	0	5	-0-	5	2774	5	2			N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584																
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	0	171	-0-	171	171	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	0	172	-0-	172	343	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	0	156	-0-	156	499	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	0	168	-0-	168	667	21	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	0	166	-0-	166	833	20	1	146	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780																
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	0	335	-0-	335	335	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	0	341	-0-	341	676	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	0	328	-0-	328	1004	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	0	329	-0-	329	1333	41	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	0	329	-0-	329	1662	40	1	289	2	Y	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781																
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
09	0	91	-0-	91	91	4	1	87	2	N	-0-					-0-
10	0	81	-0-	81	172	3	1	78	2	N	-0-					-0-
11	0	92	-0-	92	264	4	1	88	2	N	-0-					-0-
12	0	78	-0-	78	342	3	1	75	2	N	-0-					-0-
01	0	81	-0-	81	423	3	1	78	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554																
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
09	0	117	-0-	117	117	5	1	112	2	N	-0-					-0-
10	0	120	-0-	120	237	5	1	115	2	N	-0-					-0-
11	0	118	-0-	118	355	5	1	113	2	N	-0-					-0-
12	0	119	-0-	119	474	5	1	114	2	N	-0-					-0-
01	0	115	-0-	115	589	4	1	111	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC SUDDERTH, J. F. & M. E. "D"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 085100	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8790	-		9074	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	111 1	706 2	Y	-0-		-0-
09	0	796	-0-	796	796	106 1	690 2	Y	-0-		-0-
10	0	790	-0-	790	1586	116 1	674 2	Y	-0-		-0-
11	0	875	-0-	875	2461	118 1	757 2	Y	-0-		-0-
12	0	800	-0-	800	3261	66 1	734 2	Y	-0-		-0-
01	0	926	-0-	926	4187	46 1	880 2	Y	-0-		-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 086156	COMPL. DATE 01/31/1980	TOTAL DEPTH 9085	PERF. 8673	-		8709	
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	12 1	169 2	Y	-0-		-0-
09	0	203	-0-	203	203	10 1	193 2	Y	-0-		-0-
10	0	172	-0-	172	375	8 1	164 2	Y	-0-		-0-
11	0	111	-0-	111	486	9 1	102 2	Y	-0-		-0-
12	0	94	-0-	94	580	12 1	82 2	Y	-0-		-0-
01	0	179	-0-	179	759	22 1	157 2	Y	-0-		-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 086893	COMPL. DATE 03/17/1980	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8508	-		8577	
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	19 1	253 2	Y	-0-		-0-
09	0	275	-0-	275	275	13 1	262 2	Y	-0-		-0-
10	0	306	-0-	306	581	14 1	292 2	Y	-0-		-0-
11	0	263	-0-	263	844	21 1	242 2	Y	-0-		-0-
12	0	438	-0-	438	1282	55 1	383 2	Y	-0-		-0-
01	0	417	-0-	417	1699	51 1	366 2	Y	-0-		-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 086962	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8522	-		8755	
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	11 1	254 2	N	-0-		-0-
09	0	249	-0-	249	249	10 1	239 2	N	-0-		-0-
10	0	261	-0-	261	510	10 1	251 2	N	-0-		-0-
11	0	262	-0-	262	772	11 1	251 2	N	-0-		-0-
12	0	258	-0-	258	1030	10 1	248 2	N	-0-		-0-
01	0	259	-0-	259	1289	9 1	250 2	N	-0-		-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 088027	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 9071	PERF. 8676	-		8686	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 2	Y	-0-		-0-
09	0	132	-0-	132	132	6 1	126 2	Y	-0-		-0-
10	0	103	-0-	103	235	5 1	98 2	Y	-0-		-0-
11	0	230	-0-	230	465	18 1	212 2	Y	-0-		-0-
12	0	265	-0-	265	730	33 1	232 2	Y	-0-		-0-
01	0	203	-0-	203	933	25 1	178 2	Y	-0-		-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 088663	COMPL. DATE 07/08/1980	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8458	-		8770	
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	53 1	1265 2	N	-0-		-0-
09	0	1279	-0-	1279	1279	50 1	1229 2	N	-0-		-0-
10	0	1323	-0-	1323	2602	52 1	1271 2	N	-0-		-0-
11	0	1292	-0-	1292	3894	54 1	1238 2	N	-0-		-0-
12	0	1303	-0-	1303	5197	52 1	1251 2	N	-0-		-0-
01	0	1270	-0-	1270	6467	46 1	1224 2	N	-0-		-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 088664	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH 8833	PERF. 8410	-		8701	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13 1	302 2	N	-0-		-0-
09	0	240	-0-	240	240	9 1	231 2	N	-0-		-0-
10	0	277	-0-	277	517	11 1	266 2	N	-0-		-0-
11	0	248	-0-	248	765	10 1	238 2	N	-0-		-0-
12	0	225	-0-	225	990	9 1	216 2	N	-0-		-0-
01	0	237	-0-	237	1227	9 1	228 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRIS BROTHERS -A-		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		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	

08	434 N	251	-0-	-183	-0-	17	1	234	2	Y	-0-
09	0	372	-0-	372	372	18	1	354	2	Y	-0-
10	0	264	-0-	264	636	12	1	252	2	Y	-0-
11	0	229	-0-	229	865	18	1	211	2	Y	-0-
12	0	285	-0-	285	1150	36	1	249	2	Y	-0-
01	0	334	-0-	334	1484	41	1	293	2	Y	-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809											
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	88	1	2102	2	N	-0-
09	0	1979	-0-	1979	1979	78	1	1901	2	N	-0-
10	0	1995	-0-	1995	3974	78	1	1917	2	N	-0-
11	0	1994	-0-	1994	5968	83	1	1911	2	N	-0-
12	0	1899	-0-	1899	7867	76	1	1823	2	N	-0-
01	0	1968	-0-	1968	9835	72	1	1896	2	N	-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895											
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-
09	0	477	-0-	477	477	19	1	458	2	N	-0-
10	0	484	-0-	484	961	19	1	465	2	N	-0-
11	0	481	-0-	481	1442	20	1	461	2	N	-0-
12	0	481	-0-	481	1923	19	1	462	2	N	-0-
01	0	474	-0-	474	2397	17	1	457	2	N	-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759											
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-
09	0	64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-
10	0	58	-0-	58	122	3	1	55	2	Y	-0-
11	0	49	-0-	49	171	4	1	45	2	Y	-0-
12	0	11	-0-	11	182	1	1	10	2	Y	-0-
01	0	1	-0-	1	183	1	2			Y	-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985											
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	123	1	1679	2	Y	-0-
09	0	1514	-0-	1514	1514	72	1	1442	2	Y	-0-
10	0	1606	-0-	1606	3120	75	1	1531	2	Y	-0-
11	0	1620	-0-	1620	4740	128	1	1492	2	Y	-0-
12	0	2035	-0-	2035	6775	254	1	1781	2	Y	-0-
01	0	2171	-0-	2171	8946	266	1	1905	2	Y	-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965											
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-
09	0	42	-0-	42	42	2	1	40	2	Y	-0-
10	0	43	-0-	43	85	2	1	41	2	Y	-0-
11	0	40	-0-	40	125	3	1	37	2	Y	-0-
12	0	41	-0-	41	166	5	1	36	2	Y	-0-
01	0	42	-0-	42	208	5	1	37	2	Y	-0-

MORRIS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098											
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	29	1	391	2	Y	-0-
09	0	380	-0-	380	380	18	1	362	2	Y	-0-
10	0	332	-0-	332	712	16	1	316	2	Y	-0-
11	0	349	-0-	349	1061	28	1	321	2	Y	-0-
12	0	459	-0-	459	1520	57	1	402	2	Y	-0-
01	0	438	-0-	438	1958	54	1	384	2	Y	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC NOBLES RANCH "B"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 76		RRCID -> 118583		COMPL. DATE 09/24/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072							
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	558 N	545	-0-	-13	-0-	37	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	0	526	-0-	526	526	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	0	538	-0-	538	1064	25	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	0	514	-0-	514	1578	41	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	0	526	-0-	526	2104	66	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	0	526	-0-	526	2630	64	1	462	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "C"		WELL #: 77		RRCID -> 118584		COMPL. DATE 09/09/1985			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888							
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	0	189	-0-	189	189	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	0	173	-0-	173	362	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	0	188	-0-	188	550	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	0	171	-0-	171	721	21	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	0	246	-0-	246	967	30	1	216	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "H"		WELL #: 102		RRCID -> 119090		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940							
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	0	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	0	24	-0-	24	48	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	0	22	-0-	22	70	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	0	26	-0-	26	96	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	0	42	-0-	42	138	5	1	37	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "I"		WELL #: 101		RRCID -> 119091		COMPL. DATE 11/09/1985			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898							
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	0	85	-0-	85	85	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	0	82	-0-	82	167	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	0	63	-0-	63	230	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	0	71	-0-	71	301	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	0	76	-0-	76	377	9	1	67	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "A"		WELL #: 118		RRCID -> 120121		COMPL. DATE 01/13/1986			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965							
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	0	414	-0-	414	414	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	0	429	-0-	429	843	20	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	0	408	-0-	408	1251	32	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	0	418	-0-	418	1669	52	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	0	418	-0-	418	2087	51	1	367	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "C"		WELL #: 119		RRCID -> 120122		COMPL. DATE 02/03/1986			TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011							
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	0	197	-0-	197	197	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	0	202	-0-	202	399	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	0	192	-0-	192	591	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	0	198	-0-	198	789	25	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	0	198	-0-	198	987	24	1	174	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B"		WELL #: 120		RRCID -> 120439		COMPL. DATE 03/07/1986			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406							
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	0	235	-0-	235	235	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	0	235	-0-	235	470	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	0	230	-0-	230	700	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	0	210	-0-	210	910	26	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	0	232	-0-	232	1142	28	1	204	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JOHANSEN "D"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 125		RRCID -> 121933		COMPL. DATE 07/04/1986			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818			
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	589 N	576	-0-	-13	-0-	39	1	537	2	Y	-0-	-0-
09	0	555	-0-	555	555	26	1	529	2	Y	-0-	-0-
10	0	557	-0-	557	1112	26	1	531	2	Y	-0-	-0-
11	0	530	-0-	530	1642	42	1	488	2	Y	-0-	-0-
12	0	574	-0-	574	2216	72	1	502	2	Y	-0-	-0-
01	0	546	-0-	546	2762	67	1	479	2	Y	-0-	-0-

JOHANSEN "C"		WELL #: 124		RRCID -> 122488		COMPL. DATE 09/25/1986			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982			
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	-0-
09	0	39	-0-	39	39	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
10	0	40	-0-	40	79	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
11	0	38	-0-	38	117	3	1	35	2	Y	-0-	-0-
12	0	9	-0-	9	126	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-	-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 73		RRCID -> 122815		COMPL. DATE 11/16/1986			TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778			
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	51	1	1223	2	N	-0-	-0-
09	0	1010	-0-	1010	1010	40	1	970	2	N	-0-	-0-
10	0	916	-0-	916	1926	36	1	880	2	N	-0-	-0-
11	0	816	-0-	816	2742	34	1	782	2	N	-0-	-0-
12	0	769	-0-	769	3511	31	1	738	2	N	-0-	-0-
01	0	780	-0-	780	4291	28	1	752	2	N	-0-	-0-

MCMULLAN RANCH "B"		WELL #: 74		RRCID -> 122991		COMPL. DATE 04/10/1986			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992			
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	N	-0-	-0-
09	0	212	-0-	212	212	8	1	204	2	N	-0-	-0-
10	0	174	-0-	174	386	7	1	167	2	N	-0-	-0-
11	0	171	-0-	171	557	7	1	164	2	N	-0-	-0-
12	0	179	-0-	179	736	7	1	172	2	N	-0-	-0-
01	0	236	-0-	236	972	9	1	227	2	N	-0-	-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 111		RRCID -> 123974		COMPL. DATE 03/19/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709			
08	496 N	403	-0-	-93	-0-	16	1	387	2	N	-0-	-0-
09	0	466	-0-	466	466	18	1	448	2	N	-0-	-0-
10	0	444	-0-	444	910	17	1	427	2	N	-0-	-0-
11	0	394	-0-	394	1304	16	1	378	2	N	-0-	-0-
12	0	309	-0-	309	1613	12	1	297	2	N	-0-	-0-
01	0	313	-0-	313	1926	11	1	302	2	N	-0-	-0-

BEASLEY RANCH "C"		WELL #: 138		RRCID -> 124070		COMPL. DATE 04/27/1987			TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897			
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-	-0-
09	0	255	-0-	255	255	10	1	245	2	N	-0-	-0-
10	0	260	-0-	260	515	10	1	250	2	N	-0-	-0-
11	0	247	-0-	247	762	10	1	237	2	N	-0-	-0-
12	0	217	-0-	217	979	9	1	208	2	N	-0-	-0-
01	0	255	-0-	255	1234	9	1	246	2	N	-0-	-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 124071		COMPL. DATE 04/06/1987			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805			
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	80	1	1903	2	N	-0-	-0-
09	0	1858	-0-	1858	1858	73	1	1785	2	N	-0-	-0-
10	0	1889	-0-	1889	3747	74	1	1815	2	N	-0-	-0-
11	0	1854	-0-	1854	5601	77	1	1777	2	N	-0-	-0-
12	0	1839	-0-	1839	7440	74	1	1765	2	N	-0-	-0-
01	0	1858	-0-	1858	9298	68	1	1790	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BROWN RANCH "A"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 139		RRCID -> 124556		COMPL. DATE 06/15/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086					
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
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	2	Y	-0-			-0-
09	0	376	-0-	376	376	18	1	358	2	Y	-0-			-0-
10	0	385	-0-	385	761	18	1	367	2	Y	-0-			-0-
11	0	365	-0-	365	1126	29	1	336	2	Y	-0-			-0-
12	0	374	-0-	374	1500	47	1	327	2	Y	-0-			-0-
01	0	378	-0-	378	1878	46	1	332	2	Y	-0-			-0-

MCMULLEN "E"		WELL #: 137		RRCID -> 124722		COMPL. DATE 06/22/1987			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628					
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	28	1	656	2	Y	-0-			-0-
09	0	668	-0-	668	668	26	1	642	2	Y	-0-			-0-
10	0	685	-0-	685	1353	27	1	658	2	Y	-0-			-0-
11	0	699	-0-	699	2052	29	1	670	2	Y	-0-			-0-
12	0	692	-0-	692	2744	28	1	664	2	Y	-0-			-0-
01	0	676	-0-	676	3420	25	1	651	2	Y	-0-			-0-

BEASLEY "B"		WELL #: 109		RRCID -> 124723		COMPL. DATE 07/09/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005					
08	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	44	1	1057	2	N	-0-			-0-
09	0	1051	-0-	1051	1051	41	1	1010	2	N	-0-			-0-
10	0	1083	-0-	1083	2134	42	1	1041	2	N	-0-			-0-
11	0	1067	-0-	1067	3201	44	1	1023	2	N	-0-			-0-
12	0	1057	-0-	1057	4258	42	1	1015	2	N	-0-			-0-
01	0	1045	-0-	1045	5303	38	1	1007	2	N	-0-			-0-

NOBLES RANCH "D"		WELL #: 121		RRCID -> 125005		COMPL. DATE 08/11/1987			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067					
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	83	1	1133	2	Y	-0-			-0-
09	0	1177	-0-	1177	1177	56	1	1121	2	Y	-0-			-0-
10	0	1199	-0-	1199	2376	56	1	1143	2	Y	-0-			-0-
11	0	1136	-0-	1136	3512	90	1	1046	2	Y	-0-			-0-
12	0	1152	-0-	1152	4664	144	1	1008	2	Y	-0-			-0-
01	0	1154	-0-	1154	5818	141	1	1013	2	Y	-0-			-0-

ALFORD "B"		WELL #: 110		RRCID -> 125082		COMPL. DATE 08/19/1987			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781					
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	N	-0-			-0-
09	0	535	-0-	535	535	21	1	514	2	N	-0-			-0-
10	0	541	-0-	541	1076	21	1	520	2	N	-0-			-0-
11	0	532	-0-	532	1608	22	1	510	2	N	-0-			-0-
12	0	509	-0-	509	2117	20	1	489	2	N	-0-			-0-
01	0	509	-0-	509	2626	19	1	490	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "F"		WELL #: 145		RRCID -> 125152		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746					
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	13	1	318	2	N	-0-			-0-
09	0	315	-0-	315	315	12	1	303	2	N	-0-			-0-
10	0	326	-0-	326	641	13	1	313	2	N	-0-			-0-
11	0	316	-0-	316	957	13	1	303	2	N	-0-			-0-
12	0	300	-0-	300	1257	12	1	288	2	N	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	1403	5	1	141	2	N	-0-			-0-

BEASLEY "D"		WELL #: 151		RRCID -> 125310		COMPL. DATE 09/22/1987			TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370					
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	N	-0-			-0-
09	0	156	-0-	156	156	6	1	150	2	N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	325	7	1	162	2	N	-0-			-0-
11	0	197	-0-	197	522	8	1	189	2	N	-0-			-0-
12	0	151	-0-	151	673	6	1	145	2	N	-0-			-0-
01	0	206	-0-	206	879	8	1	198	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BROWN RANCH "B"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 146		RRCID -> 125543		COMPL. DATE 09/26/1987			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167			
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	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-

MORRIS BROTHERS RANCH "L"		WELL #: 147		RRCID -> 125658		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344			
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205 2	Y	-0-		-0-
09	0	209	-0-	209	209	10	1	199 2	Y	-0-		-0-
10	0	216	-0-	216	425	10	1	206 2	Y	-0-		-0-
11	0	204	-0-	204	629	16	1	188 2	Y	-0-		-0-
12	0	210	-0-	210	839	26	1	184 2	Y	-0-		-0-
01	0	213	-0-	213	1052	26	1	187 2	Y	-0-		-0-

ALFORD "D"		WELL #: 157		RRCID -> 125659		COMPL. DATE 10/05/1987			TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838			
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359 2	N	-0-		-0-
09	0	355	-0-	355	355	14	1	341 2	N	-0-		-0-
10	0	370	-0-	370	725	14	1	356 2	N	-0-		-0-
11	0	367	-0-	367	1092	15	1	352 2	N	-0-		-0-
12	0	364	-0-	364	1456	15	1	349 2	N	-0-		-0-
01	0	353	-0-	353	1809	13	1	340 2	N	-0-		-0-

MORRIS BROS. RANCH "M"		WELL #: 148		RRCID -> 126286		COMPL. DATE 12/22/1987			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250			
08	T. A.	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
12	T. A.	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-

ALFORD "C"		WELL #: 149		RRCID -> 126287		COMPL. DATE 12/16/1987			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012			
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269 2	N	-0-		-0-
09	0	227	-0-	227	227	9	1	218 2	N	-0-		-0-
10	0	224	-0-	224	451	9	1	215 2	N	-0-		-0-
11	0	209	-0-	209	660	9	1	200 2	N	-0-		-0-
12	0	247	-0-	247	907	10	1	237 2	N	-0-		-0-
01	0	214	-0-	214	1121	8	1	206 2	N	-0-		-0-

ALFORD "E"		WELL #: 161		RRCID -> 126464		COMPL. DATE 01/25/1988			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087			
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570 2	N	-0-		-0-
09	0	568	-0-	568	568	22	1	546 2	N	-0-		-0-
10	0	524	-0-	524	1092	20	1	504 2	N	-0-		-0-
11	0	572	-0-	572	1664	24	1	548 2	N	-0-		-0-
12	0	575	-0-	575	2239	23	1	552 2	N	-0-		-0-
01	0	570	-0-	570	2809	21	1	549 2	N	-0-		-0-

MORRIS BROS. RANCH "N"		WELL #: 162		RRCID -> 127250		COMPL. DATE 04/07/1988			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141			
08	14B2 EXT	63	-0-	63	123	4	1	59 2	Y	-0-		-0-
09	0	61	-0-	61	184	3	1	58 2	Y	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64	248	3	1	61 2	Y	-0-		-0-
11	0	62	-0-	62	310	5	1	57 2	Y	-0-		-0-
12	0	62	-0-	62	372	8	1	54 2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	64	-0-	64	436	8	1	56 2	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC ALFORD RANCH "F"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 164		RRCID -> 128334		COMPL. DATE 07/17/1988			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	N	-0-			-0-
09	0	141	-0-	141	141	6	1	135	2	N	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148	289	6	1	142	2	N	-0-			-0-
11	0	145	-0-	145	434	6	1	139	2	N	-0-			-0-
12	0	145	-0-	145	579	6	1	139	2	N	-0-			-0-
01	0	147	-0-	147	726	5	1	142	2	N	-0-			-0-

BEASLEY RANCH "F"		WELL #: 169		RRCID -> 128364		COMPL. DATE 07/14/1988			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401					
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	2	N	-0-			-0-
09	0	1076	-0-	1076	1076	42	1	1034	2	N	-0-			-0-
10	0	1162	-0-	1162	2238	45	1	1117	2	N	-0-			-0-
11	0	1127	-0-	1127	3365	47	1	1080	2	N	-0-			-0-
12	0	1263	-0-	1263	4628	51	1	1212	2	N	-0-			-0-
01	0	978	-0-	978	5606	36	1	942	2	N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K"		WELL #: 126		RRCID -> 128802		COMPL. DATE 10/12/1988			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858					
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	89	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
10	0	89	-0-	89	178	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	264	7	1	79	2	Y	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87	351	11	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	439	11	1	77	2	Y	-0-			-0-

SUDDERTH "B"		WELL #: 72		RRCID -> 129270		COMPL. DATE 06/26/1988			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BROS. RANCH G		WELL #: 9902		RRCID -> 149175		COMPL. DATE 03/01/1994			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892					
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	26	1	354	2	Y	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	19	1	383	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	26	1	308	2	Y	-0-			-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	54	1	379	2	Y	-0-			-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH L		WELL #: 1472		RRCID -> 150953		COMPL. DATE 03/27/1994			TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863					
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	-0-			-0-
09	0	278	-0-	278	278	13	1	265	2	Y	-0-			-0-
10	0	282	-0-	282	560	13	1	269	2	Y	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	827	21	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	0	272	-0-	272	1099	34	1	238	2	Y	-0-			-0-
01	0	291	-0-	291	1390	36	1	255	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 5		RRCID -> 150954		COMPL. DATE 03/20/1994			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940					
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	59	1	809	2	Y	-0-			-0-
09	0	834	-0-	834	834	40	1	794	2	Y	-0-			-0-
10	0	851	-0-	851	1685	40	1	811	2	Y	-0-			-0-
11	0	793	-0-	793	2478	63	1	730	2	Y	-0-			-0-
12	0	852	-0-	852	3330	106	1	746	2	Y	-0-			-0-
01	0	973	-0-	973	4303	119	1	854	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MORRISS BROTHERS RANCH "I"		WELL #:		1012	RRCID ->	151146	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8636 -	9180
M	O	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		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-

MORRIS BROTHERS "E"		WELL #:		103	RRCID ->	154398	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	8600 -	8847
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		WELL #:		802	RRCID ->	161092	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8375 -	8508
08	744	N	534	-0-	-210	-0-	37	1	497	3	Y	-0-	-0-
09	0		621	-0-	621	-0-	39	1	582	3	Y	-0-	-0-
10	0		928	-0-	928	1549	56	1	872	3	Y	-0-	-0-
11	0		793	-0-	793	2342	43	1	750	3	Y	-0-	-0-
12	0		634	-0-	634	2976	44	1	590	3	Y	-0-	-0-
01	0		978	-0-	978	3954	63	1	915	3	Y	-0-	-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #:		2	RRCID ->	162588	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8634 -	8764
08	2790	N	2463	-0-	-327	-0-	99	1	2364	2	N	-0-	-0-
09	0		2542	-0-	2542	2542	100	1	2442	2	N	-0-	-0-
10	0		2394	-0-	2394	4936	94	1	2300	2	N	-0-	-0-
11	0		2442	-0-	2442	7378	101	1	2341	2	N	-0-	-0-
12	0		2466	-0-	2466	9844	99	1	2367	2	N	-0-	-0-
01	0		2174	-0-	2174	12018	79	1	2094	2	N	1	1 8 -0-
							1	9					

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	992	N	967	-0-	-25	-0-	39	1	928	2	N	-0-	-0-
09	0		941	-0-	941	941	37	1	904	2	N	-0-	-0-
10	0		946	-0-	946	1887	37	1	909	2	N	-0-	-0-
*11	2461	N	574	-0-	-1887	-0-	24	1	550	2	N	-0-	-0-
12	0		982	-0-	982	982	39	1	943	2	N	-0-	-0-
01	0		1010	-0-	1010	1992	37	1	973	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JOHNSON		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 164216		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8618		- 8678		
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	633	3	N	-0-	-0-
09	0	697	-0-	697	697	44	1	653	3	N	-0-	-0-
10	0	691	-0-	691	1388	41	1	650	3	N	-0-	-0-
11	0	633	-0-	633	2021	34	1	599	3	N	-0-	-0-
12	0	648	-0-	648	2669	45	1	603	3	N	-0-	-0-
01	0	842	-0-	842	3511	55	1	787	3	N	-0-	-0-

WELL #: 1372		RRCID -> 165860		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8602		- 8764		
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1206	2	N	-0-	-0-
09	0	1224	-0-	1224	1224	48	1	1176	2	N	-0-	-0-
10	0	1242	-0-	1242	2466	49	1	1193	2	N	-0-	-0-
11	0	1251	-0-	1251	3717	52	1	1199	2	N	-0-	-0-
12	0	1270	-0-	1270	4987	51	1	1219	2	N	-0-	-0-
01	0	1183	-0-	1183	6170	43	1	1140	2	N	-0-	-0-

WELL #: 6902		RRCID -> 166291		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8470		- 8670		
08	868 N	854	-0-	-14	-0-	34	1	820	2	N	-0-	-0-
09	0	806	-0-	806	806	32	1	774	2	N	-0-	-0-
10	0	857	-0-	857	1663	33	1	824	2	N	-0-	-0-
*11	2486 N	823	-0-	-1663	-0-	34	1	789	2	N	-0-	-0-
12	0	805	-0-	805	805	32	1	773	2	N	-0-	-0-
01	0	1580	-0-	1580	2385	58	1	1522	2	N	-0-	-0-

WELL #: 7302		RRCID -> 166294		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8682		- 8892		
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	48	1	1132	2	N	-0-	-0-
09	0	1037	-0-	1037	1037	41	1	996	2	N	-0-	-0-
10	0	1083	-0-	1083	2120	42	1	1041	2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	1079	-0-	-1921	199	45	1	1034	2	N	-0-	-0-
12	0	911	-0-	911	1110	36	1	875	2	N	-0-	-0-
01	0	827	-0-	827	1937	30	1	797	2	N	-0-	-0-

WELL #: 7202		RRCID -> 166860		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8678		- 9044		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-	-0-
09	0	40	-0-	40	40	5	1	35	2	N	-0-	-0-
10	0	37	-0-	37	77	5	1	32	2	N	-0-	-0-
11	0	17	-0-	17	94	2	1	15	2	N	-0-	-0-
12	0	75	-0-	75	169	6	1	69	2	N	-0-	-0-
01	0	20	-0-	20	189	1	1	19	2	N	-0-	-0-

WELL #: 1112		RRCID -> 167624		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8462		- 8699		
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	N	-0-	-0-
09	0	678	-0-	678	678	27	1	651	2	N	-0-	-0-
10	0	615	-0-	615	1293	24	1	591	2	N	-0-	-0-
11	0	666	-0-	666	1959	28	1	638	2	N	-0-	-0-
12	0	596	-0-	596	2555	24	1	572	2	N	-0-	-0-
01	0	604	-0-	604	3159	22	1	582	2	N	-0-	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 168162		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8806		- 8864		
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	83	1	1118	3	N	-0-	-0-
09	0	1111	-0-	1111	1111	70	1	1041	3	N	-0-	-0-
10	0	1169	-0-	1169	2280	70	1	1099	3	N	-0-	-0-
11	0	1177	-0-	1177	3457	63	1	1114	3	N	-0-	-0-
12	0	1137	-0-	1137	4594	79	1	1058	3	N	-0-	-0-
01	0	1064	-0-	1064	5658	69	1	995	3	N	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS 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	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	1	1	23	2	N	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	49	1	1	24	2	N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	77	1	1	27	2	N	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	110	1	1	32	2	N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	132	1	1	21	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	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	2	N	-0-			-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	39	1	952	2	N	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	42	1	971	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	891	-0-	-132	-0-	36	1	855	2	N	-0-			-0-
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	N	-0-			-0-
09	0	555	-0-	555	555	35	1	520	3	N	-0-			-0-
10	0	570	-0-	570	1125	34	1	536	3	N	-0-			-0-
11	0	508	-0-	508	1633	27	1	481	3	N	-0-			-0-
12	0	471	-0-	471	2104	33	1	438	3	N	-0-			-0-
01	0	417	-0-	417	2521	27	1	390	3	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

08	434 N	308	-0-	-126	-0-	21	1	287	3	N	-0-			-0-
09	0	343	-0-	343	343	22	1	321	3	N	-0-			-0-
10	0	394	-0-	394	737	24	1	370	3	N	-0-			-0-
11	0	349	-0-	349	1086	19	1	330	3	N	-0-			-0-
12	0	411	-0-	411	1497	29	1	382	3	N	-0-			-0-
01	0	306	-0-	306	1803	20	1	286	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

08	620 N	524	-0-	-96	-0-	36	1	488	3	Y	-0-			-0-
09	0	525	-0-	525	525	33	1	492	3	Y	-0-			-0-
10	0	528	-0-	528	1053	32	1	496	3	Y	-0-			-0-
11	0	482	-0-	482	1535	26	1	456	3	Y	-0-			-0-
12	0	685	-0-	685	2220	48	1	637	3	Y	-0-			-0-
01	0	384	-0-	384	2604	25	1	359	3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

08	2356 N	2093	-0-	-263	-0-	144	1	1949	3	N	-0-			-0-
09	0	2012	-0-	2012	2012	127	1	1885	3	N	-0-			-0-
10	0	2238	-0-	2238	4250	134	1	2104	3	N	-0-			-0-
11	0	2032	-0-	2032	6282	109	1	1923	3	N	-0-			-0-
12	0	1858	-0-	1858	8140	130	1	1728	3	N	-0-			-0-
01	0	1877	-0-	1877	10017	122	1	1755	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

08	558 N	490	-0-	-68	-0-	34	1	456	3	N	-0-			-0-
09	0	474	-0-	474	474	30	1	444	3	N	-0-			-0-
10	0	492	-0-	492	966	30	1	462	3	N	-0-			-0-
11	0	466	-0-	466	1432	25	1	441	3	N	-0-			-0-
12	0	463	-0-	463	1895	32	1	431	3	N	-0-			-0-
01	0	463	-0-	463	2358	30	1	433	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HUDSPETH, L.M.		WELL #: 602		RRCID -> 191021		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ER "3"		WELL #: 1		RRCID -> 193965		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #: 102		RRCID -> 224427		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272				
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	21	1	293	2	Y	-0-	
09	0	234	-0-	234	-0-	11	1	223	2	Y	-0-	
10	0	205	-0-	205	-0-	10	1	195	2	Y	-0-	
11	0	177	-0-	177	-0-	14	1	163	2	Y	-0-	
12	0	41	-0-	41	-0-	5	1	36	2	Y	-0-	
01	0	559	-0-	559	-0-	68	1	491	2	Y	-0-	

JOHANSEN A-80		WELL #: 2		RRCID -> 224444		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842				
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-	

THORP 19		WELL #: 1		RRCID -> 224683		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986				
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	46	1	634	2	Y	-0-	
09	0	713	-0-	713	-0-	34	1	679	2	Y	-0-	
10	0	633	-0-	633	-0-	30	1	603	2	Y	-0-	
11	0	632	-0-	632	-0-	50	1	582	2	Y	-0-	
12	0	655	-0-	655	-0-	82	1	573	2	Y	-0-	
01	0	632	-0-	632	-0-	77	1	555	2	Y	-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-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 #: 2		RRCID -> 228901		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229245		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		WELL #: 5		RRCID -> 230396		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "L" 147		WELL #: 3		RRCID -> 231392		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048								
08	837 N	710	-0-	-127	-0-	48	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	0	639	-0-	639	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	0	637	-0-	637	-0-	30	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	0	719	-0-	719	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					-0-
12	0	757	-0-	757	-0-	94	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	0	661	-0-	661	-0-	81	1	580	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234096		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234382		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290								
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	0	393	-0-	393	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	0	397	-0-	397	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	0	374	-0-	374	-0-	30	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	0	377	-0-	377	-0-	47	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	0	379	-0-	379	-0-	46	1	333	2	Y	-0-					-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					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126		WELL #: 2		RRCID -> 235804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246								
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	0	59	-0-	59	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	0	58	-0-	58	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	0	72	-0-	72	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	0	61	-0-	61	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	0	73	-0-	73	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)										CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC																	
MORRISS BROTHERS "E"																	
//CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 875310																	
WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028																	
M	O	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	* 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-

THORP										WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764							
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
09		0	204	-0-	204	204	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
10		0	198	-0-	198	402	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
11		0	177	-0-	177	579	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
12		0	135	-0-	135	714	17	1	118	2	Y	-0-					-0-
01		0	11	-0-	11	725	1	1	10	2	Y	-0-					-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						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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 A 118										WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 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-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101										WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264							
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
09		0	210	-0-	210	210	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
10		0	211	-0-	211	421	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
11		0	197	-0-	197	618	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
12		0	201	-0-	201	819	25	1	176	2	Y	-0-					-0-
01		0	197	-0-	197	1016	24	1	173	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-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC NOBLES RANCH A		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																
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 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 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-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244195		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 #: 8		RRCID -> 244198		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244206		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 #: 3		RRCID -> 244234		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	
09	0	80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-	
10	0	79	-0-	79	159	4	1	75	2	Y	-0-	
11	0	80	-0-	80	239	6	1	74	2	Y	-0-	
12	0	74	-0-	74	313	9	1	65	2	Y	-0-	
01	0	86	-0-	86	399	11	1	75	2	Y	-0-	

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245870		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896		
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	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-

MORRIS 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-				-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 #: 4		RRCID -> 246734		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920		
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 6		WELL #: 5		RRCID -> 246740		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936		
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 #: 5		RRCID -> 246742		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 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-

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-				-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 6		WELL #: 6		RRCID -> 252578		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688		
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

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: TERRELL	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
WHITE-INGHAM (LEONARD) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC WHITE, RUTH "C"							
WELL #: 1		RRCID -> 095109		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N -0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N -0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
11	0	9	-0-	9	9	9 2	N -0-
12	0	-0-	-0-	-0-	9		N -0-
01	0	13	-0-	13	22	13 2	N -0-

WELL #: 1		RRCID -> 095950		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985	
INGHAM "A"							
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N -0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N -0-
10	0	5	-0-	5	5	5 2	N -0-
11	0	9	-0-	9	14	9 2	N -0-
12	0	-0-	-0-	-0-	14		N -0-
01	0	6	-0-	6	20	6 2	N -0-

WELL #: 1		RRCID -> 180553		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811	
WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) O'DELL, MITCHELL WHITWORTH "B"							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-

WELL #: 3		RRCID -> 188947		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787	
WHITWORTH "B"							
08	2 X	2	-0-	-0-	B	-0-	Y 1
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y 1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
12	0	1	-0-	1	B	1 2	Y -0-
01	0	1	-0-	1	B	2 1 2	Y -0-

WELL #: 2		RRCID -> 203773		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833	
WHITWORTH "B"							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION WINDHAM, R. S.			97834 003 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WINDHAM, R. S.			WELL #:	5	RRCID ->	019386	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	12456	PERF.10861	- 11283
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4599 3	5 4	Y	12	13 0		3
09	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4324 3	1 4	Y	36	31 0		8
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4217 3	2 4	Y	36	33 0		11
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3742 3	1 4	Y	48	48 0		11
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3640 3	2 4	Y	44	40 0		15
01	3348 X	1843	-0-	-1505	-0-	1721 3	90 4	Y	29	34 0		10
MCELROY RANCH			WELL #:	12 U	RRCID ->	031108	COMPL. DATE	07/20/1963	TOTAL DEPTH	12310	PERF. N/A	
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289 3		Y	-0-			-0-
09	1290 N	932	-0-	-358	-0-	932 3		Y	-0-			-0-
10	1147 N	992	-0-	-155	-0-	992 3		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	1087 3		Y	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		Y	-0-			-0-
01	992 N	574	-0-	-418	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
MCELROY RANCH 129			WELL #:	8	RRCID ->	034335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12481	PERF.10775	- 11270
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCELROY RANCH 129			WELL #:	2 U	RRCID ->	035664	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10676	- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WINDHAM, R.S.			WELL #:	1 U	RRCID ->	036200	COMPL. DATE	07/12/1951	TOTAL DEPTH	12473	PERF.10464	- 11230
08	3007 X	1892	-0-	-1115	-0-	1890 3	2 4	Y	-0-			-0-
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2946 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2725	-0-	-282	-0-	2710 3	1 4	Y	13	9 0		4
11	2910 X	2551	-0-	-359	-0-	2506 3	1 4	Y	40	35 0		9
12	3007 N	2234	-0-	-773	-0-	2226 3	1 4	Y	6	13 0		2
01	2728 N	1025	-0-	-1703	-0-	967 3	51 4	Y	6	6 0		2

WILSHIRE (CONSOLIDATED)			//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
WINDHAM, R. S. ET AL 128			WELL #: 21		RRCID -> 041495		COMPL. DATE 03/27/1967			TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330		
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	2790 N	1800	-0-	-990	-0-	1798	3	2 4	Y	-0-		-0-
09	2310 N	1928	-0-	-382	-0-	1923	3	1 4	Y	4	3 0	1
10	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1931	3	1 4	Y	9	7 0	3
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1861	3	1 4	Y	9	10 0	2
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2155	3	1 4	Y	17	13 0	6
01	1953 N	1241	-0-	-712	-0-	1140	3	60 4	Y	37	30 0	13

MCELROY RANCH 129			WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310		
08	7471 X	6156	-0-	-1315	-0-	6061	3	28 4	Y	61	67 0	15
09	7230 X	5904	-0-	-1326	-0-	5870	3	1 4	Y	30	38 0	7
10	7471 X	5974	-0-	-1497	-0-	5936	3	1 4	Y	34	31 0	10
11	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7989	3	1 4	Y	53	51 0	12
12	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7589	3	128 4	Y	37	36 0	13
01	6169 X	5373	-0-	-796	-0-	5070	3	272 4	Y	28	31 0	10

MCELROY RANCH CO. 119			WELL #: 11		RRCID -> 041563		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410		
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3346	3	4 4	Y	13	16 0	3
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3443	3	1 4	Y	18	17 0	4
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4066	3	2 4	Y	20	18 0	6
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3603	3	1 4	Y	32	31 0	7
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3266	3	2 4	Y	12	15 0	4
01	2697 X	1415	-0-	-1282	-0-	1326	3	69 4	Y	18	16 0	6

WINDHAM, R. S. ET AL 118			WELL #: 11		RRCID -> 041564		COMPL. DATE 05/08/1967			TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269		
08	806 N	419	-0-	-387	-0-	417	3	2 4	Y	-0-		-0-
09	720 N	377	-0-	-343	-0-	376	3	1 4	Y	-0-		-0-
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	496	3	1 4	Y	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1 4	Y	-0-		-0-
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	325	3	5 4	Y	-0-		-0-
01	496 N	263	-0-	-233	-0-	250	3	13 4	Y	-0-		-0-

MCELROY-RANCH CO. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 044573		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326		
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2712	3	12 9	Y	11	12 0	4
09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1608	3	11 9	Y	10	12 0	2
10	1085 X	601	-0-	-484	-0-	601	3		Y	-0-	2 0	-0-
11	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		Y	-0-		-0-
12	1085 X	674	-0-	-411	-0-	674	3		Y	-0-		-0-
01	1085 X	408	-0-	-677	-0-	408	3		Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968		TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325								
08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4836	3	22	4	Y	-0-	1	0			-0-
09	3000 N	3420	-0-	420	-0-	3419	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	3100 N	5055	-0-	1955	-0-	5054	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	6865 X	4490	-0-	-2375	-0-	4478	3	1	4	Y	10	8	0			2
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4287	3	73	4	Y	15	12	0			5
01	5053 X	2602	-0-	-2451	-0-	2469	3	133	4	Y	-0-	5	0			-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300								
08	5518 X	5503	-0-	-15	-0-	5464	3	25	4	Y	13	20	0			3
09	5340 X	3928	-0-	-1412	-0-	3917	3	1	4	Y	9	10	0			2
10	5518 X	4483	-0-	-1035	-0-	4475	3	1	4	Y	6	6	0			2
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5424	3	1	4	Y	8	8	0			2
12	5518 X	4100	-0-	-1418	-0-	4012	3	68	4	Y	18	14	0			6
01	5518 X	3235	-0-	-2283	-0-	3061	3	164	4	Y	9	12	0			3

MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409								
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4298	3	12	9	Y	11	16	0			4
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3583	3	43	9	Y	39	35	0			8
10	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4355	3	30	9	Y	27	30	0			5
11	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4670	3	59	9	Y	54	46	0			13
12	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4429	3	37	9	Y	34	40	0			7
*01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2879	3	25	9	Y	23	21	0			9

MCELROY RANCH 129		WELL #: 22		RRCID -> 161206		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040								
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-

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445								
08	1147 N	21	-0-	-1126	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)			//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
MCELROY RANCH CO. 130			WELL #: 12		RRCID -> 163251			COMPL. DATE 05/09/1997			TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545					
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		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2983	3	37	9	Y	34	35	0		13
09		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3388	3	45	9	Y	41	46	0		8
10		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2797	3	34	9	Y	31	33	0		6
11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1899	3	44	9	Y	40	36	0		10
12		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2470	3	65	9	Y	59	56	0		13
*01		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1218	3	47	9	Y	43	39	0		17

MCELROY RANCH			WELL #: 11		RRCID -> 164469			COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480					
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		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-	1	0		-0-
09		1590 N	1279	-0-	-311	-0-	1279	3			Y	-0-				-0-
10		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-				-0-
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-				-0-
12		3100 N	3543	-0-	443	443	3533	3	10	9	Y	9	7	0		2
*01		2109 N	1666	-0-	-443	-0-	1655	3	11	9	Y	10	8	0		4

WINDHAM, R. S. ET AL 118			WELL #: 12		RRCID -> 165339			COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564					
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		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2185	3	10	4	Y	50	46	0		12
							55	9								
09		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2017	3	1	4	Y	61	59	0		14
							67	9								
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2100	3	1	4	Y	107	89	0		32
							118	9								
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1929	3	1	4	Y	123	127	0		28
							135	9								
12		1953 N	1835	-0-	-118	-0-	1676	3	28	4	Y	119	106	0		41
							131	9								
01		2232 N	1203	-0-	-1029	-0-	1025	3	55	4	Y	112	114	0		39
							123	9								

MCELROY RANCH CO. 119			WELL #: 12		RRCID -> 165779			COMPL. DATE 09/05/1995			TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575					
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		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6477	3	7	4	Y	28	29	0		7
							31	9								
09		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5962	3	1	4	Y	25	26	0		6
							28	9								
10		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6278	3	3	4	Y	39	33	0		12
							43	9								
11		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5944	3	1	4	Y	52	52	0		12
							57	9								
12		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4815	3	2	4	Y	38	37	0		13
							42	9								
01		4433 X	1918	-0-	-2515	-0-	1798	3	94	4	Y	24	29	0		8
							26	9								

MCELROY RANCH			WELL #: 13		RRCID -> 175524			COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610					
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		0 N	-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		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-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH 129		WELL #: 14		RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390		
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	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5549 3	26 4	Y	101	118 0	25
						111 9					
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5434 3	1 4	Y	115	114 0	26
						127 9					
10	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5076 3	1 4	Y	129	116 0	39
						142 9					
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4512 3	1 4	Y	211	201 0	49
						232 9					
12	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4659 3	79 4	Y	159	153 0	55
						175 9					
01	5735 X	3895	-0-	-1840	-0-	3561 3	191 4	Y	130	140 0	45
						143 9					
MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872		
08	667 X	667	-0-	-0-	-0-	627 3	3 4	Y	34	41 0	8
						37 9					
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3434 3	1 4	Y	-0-	8 0	-0-
						2738 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2088 3	1 4	Y	-0-		-0-
						2088 N					-0-
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2087 3	1 4	Y	-0-		-0-
						1689 3	29 4	Y	11	7 0	4
						12 9					
12	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1401 3	75 4	Y	-0-	4 0	-0-
						2089					
01	3565 X	1476	-0-	-2089	-0-	1401 3	75 4	Y	-0-	4 0	-0-
						12 9					
WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150		
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3861 3	4 4	Y	17	16 0	4
						19 9					
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3460 3	1 4	Y	14	15 0	3
						15 9					
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3674 3	2 4	Y	8	9 0	2
						9 9					
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3918 3	1 4	Y	19	17 0	4
						21 9					
12	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3771 3	2 4	Y	27	22 0	9
						30 9					
01	2945 X	1589	-0-	-1356	-0-	1485 3	78 4	Y	24	25 0	8
						26 9					
MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557		
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4197 3	29 9	Y	26	28 0	10
						4539 3	50 9	Y	45	46 0	9
09	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	5158 3	46 9	Y	42	43 0	8
						5447 3	86 9	Y	78	67 0	19
10	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	6927 3	138 9	Y	125	117 0	27
						3940 3	72 9	Y	65	66 0	26
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-						
12	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-						
*01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-						
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 2		RRCID -> 191069		COMPL. DATE 05/19/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450		
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1894 3	9 4	Y	22	20 0	5
						24 9					
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1810 3	1 4	Y	1	6 0	-0-
						1 9					
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1978 3	1 4	Y	70	49 0	21
						77 9					
11	1800 N	1729	-0-	-71	-0-	1649 3	1 4	Y	72	76 0	17
						79 9					
12	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	1365 3	23 4	Y	72	64 0	25
						79 9					
01	2046 N	1203	-0-	-843	-0-	1081 3	58 4	Y	58	63 0	20
						64 9					

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651			
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	5022 X	2749	-0-	-2273	-0-	2710 3	13 4	Y	24	27 0	6
09	4860 X	2383	-0-	-2477	-0-	2372 3	1 4	Y	9	13 0	2
10	5022 X	2009	-0-	-3013	-0-	2008 3	1 4	Y	-0-	2 0	-0-
11	4620 X	1722	-0-	-2898	-0-	1684 3	1 4	Y	34	26 0	8
12	3348 X	2951	-0-	-397	-0-	2861 3	48 4	Y	38	33 0	13
01	2759 X	1159	-0-	-1600	-0-	1100 3	59 4	Y	-0-	13 0	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508			
08	651 N	420	-0-	-231	-0-	418 3	2 4	Y	-0-	-0-	
09	630 N	444	-0-	-186	-0-	443 3	1 4	Y	-0-	-0-	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533 3	1 4	Y	-0-	-0-	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 3	1 4	Y	-0-	-0-	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468 3	8 4	Y	-0-	-0-	
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	325 3	17 4	Y	-0-	-0-	

MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650			
08	775 N	680	-0-	-95	-0-	680 3		Y	-0-	-0-	
09	720 N	489	-0-	-231	-0-	489 3		Y	-0-	-0-	
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		Y	-0-	-0-	
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	615 3		Y	-0-	-0-	
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 3		Y	-0-	-0-	
01	558 N	259	-0-	-299	-0-	259 3		Y	-0-	-0-	

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507			
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-	

MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627			
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3		Y	-0-	-0-	
09	540 N	382	-0-	-158	-0-	382 3		Y	-0-	-0-	
10	465 N	344	-0-	-121	-0-	344 3		Y	-0-	-0-	
11	600 N	478	-0-	-122	-0-	477 3	1 9	Y	1	1 0	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410 3	1 9	Y	1	1 0	
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		Y	-0-	-0-	

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607		
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	651 N	597	-0-	-54	-0-	594 3	3 4	Y	-0-	-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633 3	1 4	Y	-0-	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782 3	1 4	Y	-0-	-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678 3	1 4	Y	-0-	-0-
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	601 3	10 4	Y	-0-	-0-
01	775 N	423	-0-	-352	-0-	401 3	22 4	Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478		
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2253 3	23 9	Y	21	35 0
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1641 3	31 9	Y	28	30 0
10	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1253 3	28 9	Y	25	26 0
11	2130 N	680	-0-	-1450	-0-	613 3	67 9	Y	61	51 0
12	1736 N	540	-0-	-1196	-0-	452 3	88 9	Y	80	78 0
01	1271 N	702	-0-	-569	-0-	680 3	22 9	Y	20	29 0

MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795		
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	55 3	1 4	Y	-0-	-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	26 3	1 4	Y	-0-	-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	47 3	1 4	Y	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 3	1 4	Y	1	1 0
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	115 3	2 4	Y	1	1 0
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1 9		Y	-0-	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612		
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-	-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3		Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742		
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-	-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-	-0-
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	592 3		Y	-0-	-0-
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556 3		Y	-0-	-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3		Y	-0-	-0-
01	589 N	338	-0-	-251	-0-	338 3		Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688		
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 3		Y	-0-	-0-
09	390 N	209	-0-	-181	-0-	209 3		Y	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	144 3	3 9	Y	3	2 0
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-	1 0
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 3		Y	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778				
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	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2970	3	3 4	Y	5	7 0	1
09	2640 X	2431	-0-	-209	-0-	2430	3	1 4	Y	-0-	1 0	-0-
10	2728 X	2487	-0-	-241	-0-	2462	3	1 4	Y	22	15 0	7
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2685	3	1 4	Y	60	53 0	14
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2739	3	1 4	Y	17	25 0	6
01	2480 N	1428	-0-	-1052	-0-	1336	3	70 4	Y	20	19 0	7

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706				
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-		-0-
09	180 N	45	-0-	-135	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	3		Y	-0-		-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771				
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-		-0-
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	3		Y	-0-		-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		Y	-0-		-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3		Y	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-		-0-
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3		Y	-0-		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669				
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-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440		
M	O	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	702 N	702	-0-	-0-	-0-	693 3	5	3 4	Y	6 0	1
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	6 9	-0-	1 4	Y	1 0	-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	672 3	4	1 4	Y	3 0	1
11	690 N	563	-0-	-127	-0-	4 9	1	1 4	Y	2 0	-0-
12	682 N	557	-0-	-125	-0-	561 3	2	9 4	Y	1 0	1
01	651 N	452	-0-	-199	-0-	1 9	-0-	23 4	Y	1 0	-0-
						2 9					
						429 3					
MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330		
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536 3	-0-	2 4	Y	-0-	-0-
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	495 3	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	439 3	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527 3	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	818 3	-0-	14 4	Y	-0-	-0-
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	627 3	-0-	34 4	Y	-0-	-0-
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582		
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	179 3	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	174 3	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 3	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 3	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	110 3	-0-	2 4	Y	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486		
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625 3	-0-	3 4	Y	-0-	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 3	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 3	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	421 3	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
12	465 N	274	-0-	-191	-0-	269 3	-0-	5 4	Y	-0-	-0-
01	527 N	214	-0-	-313	-0-	203 3	-0-	11 4	Y	-0-	-0-
WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447		
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 3	-0-	2 4	Y	-0-	-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728 3	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600 3	2	1 4	Y	1 0	1
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	2 9	1	1 4	Y	2 0	-0-
12	372 N	225	-0-	-147	-0-	370 3	6	4 4	Y	4 0	2
01	589 N	395	-0-	-194	-0-	1 9	2	20 4	Y	3 0	1
						7 9					
						2 9					

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MCELROY RANCH 134		WELL #:		1	RRCID ->	242967	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	12226	PERF.11196 - 12138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
MCELROY RANCH CO 117		WELL #:		26H	RRCID ->	241468	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	11373	PERF.11610 - 13000		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
MCELROY RANCH CO.		WELL #:		25H	RRCID ->	243751	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11420 - 12953		
08	DLQ G-10	1318	-0-	1318	2489	1318	2		Y	-0-		1	
09	DLQ G-10	1496	-0-	1496	3985	1496	2		Y	-0-		1	
10	0	1496	-0-	1496	5481	1496	2		Y	-0-		1	
11	0	1371	-0-	1371	6852	1371	2		Y	-0-		1	
12	0	1537	-0-	1537	8389	1537	2		Y	-0-		1	
01	0	473	-0-	473	8862	473	2		Y	-0-		1	
REIN PUSHER OPERATING LLC				700148									
ARCO - MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	216570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11654	PERF.10850 - 11585		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
WINDHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	042052	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	11469	PERF. N/A		
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	3	7 9	N	6		125	
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1548	3	19 9	N	17		142	
10	0	1414	-0-	1414	1414	1386	3	28 9	N	25		167	
11	0	1415	-0-	1415	2829	1327	3	88 9	N	80	187 1	60	
12	0	1342	-0-	1342	4171	1314	3	28 9	N	25		85	
01	0	928	-0-	928	5099	894	3	34 9	N	31		116	
MCELROY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	050856	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	11760	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

M O	ALLOW CODE	GAS 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	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 3		N	-0-			202
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			202
10	0	467	-0-	467	467	467 3		N	-0-			202
11	0	17	-0-	17	484	17 3		N	-0-			202
12	0	-0-	-0-	-0-	484			N	-0-			202
01	0	-0-	-0-	-0-	484			N	-0-			202

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	-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-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

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	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-

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

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	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-

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

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	448	-0-	448	448	448 3		Y	-0-			-0-
11	0	109	-0-	109	557	109 3		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			-0-

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	* * 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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	34	1	50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	65	1	110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	1	40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374				
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-
WINDHAM, R. S. 118		WELL #: 26H		RRCID -> 226024		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCELROY 131		WELL #: 1H		RRCID -> 233627		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	24	0	23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	26	0	23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	22	0	23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WINDHAM, R.S.		WELL #: 27H		RRCID -> 240773		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 131		WELL #: 2H		RRCID -> 241961		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	128	0			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 15H		RRCID -> 242352		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900								
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 23		RRCID -> 244442		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	25	0			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID -> 246017		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	24	0			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	147	0			23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	54	-0-	54	54	4	3	50	9	Y	45	15	0			30
12	0	-0-	-0-	-0-	54					Y	1	5	0			26
01	T. A.	3	-0-	3	57	2	3	1	9	Y	1					27

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MCELROY RANCH CO.		WELL #:		34H	RRCID ->	252065	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11159	PERF.	11350 - 12950			
M	O	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	27	0	23
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0	23
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0	23
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

MCELROY RANCH 117		WELL #:		14H	RRCID ->	288964	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	12391	PERF.	11950 - 13252			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1	6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12		0	77	-0-	-0-	77		77	3		Y	-0-			6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		77			Y	-0-			6

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)				97834 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON							
APACHE CORPORATION				027200											
ROSS, R.L. 116		WELL #:		8	RRCID ->	214867	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9851 - 10077			
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		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-

MCELROY RANCH -E-		WELL #:		6	RRCID ->	280387	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9713 - 10060			
08		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-			-0-
09		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			-0-
10		616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
11		900 #	667	-0-	-233	-0-	667	3			Y	-0-			-0-
12		930 #	495	-0-	-435	-0-	495	3			Y	-0-			-0-
01		930 #	113	-0-	-817	-0-	113	3			Y	-0-			-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC				829221		CNTY: UPTON									
MOLONEY		WELL #:		1	RRCID ->	084994	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9876 - 9883			
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		97834 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON								
XTO ENERGY INC.				945936											
WINDHAM, R. S.				WELL #:	14 U	RRCID ->	148148	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	9534 - 11435		
M	O	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		3658 #	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			323
09		1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			323
10		0	1	-0-	1	1		1	3		Y	-0-			323
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			323
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			323
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			323

MCELROY RANCH CO. 119				WELL #:	14	RRCID ->	250152	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9534 - 11262
08		3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-		83
09		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-		83
10		0	3826	-0-	3826	3826	3813	3	13	9	N	12	95
11		0	1747	-0-	1747	5573	1694	3	53	9	N	48	143
12		0	-0-	-0-	-0-	5573					N	-0-	143
01		0	-0-	-0-	-0-	5573					N	-0-	143

MCELROY RANCH				WELL #:	24A	RRCID ->	250156	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13006	PERF.	9418 - 11056
08		3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-	3 1	4
09		900 #	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		4
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

WINGATE, NW. (ODOM)				98005 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
MIKESKA				WELL #:	1 L	RRCID ->	091471	COMPL. DATE	11/17/1980	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5223 - 5231
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022 - WELL PLUGGED 10/6/2022													

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		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	-0-
*09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	-0-
*10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	-0-
*11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-	-0-
09		0	1406	-0-	1406	1406	1406	2			N	-0-	-0-
10		0	1440	-0-	1440	2846	1440	2			N	-0-	-0-
11		0	1375	-0-	1375	4221	1375	2			N	-0-	-0-
12		0	1195	-0-	1195	5416	1195	2			N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5416					N	NO RPT	-0-

WORLD, EAST (STRAWN)		98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APACHE CORPORATION		027200										
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 4		RRCID -> 201740		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-			55
09		2550 N	942	-0-	-1608	-0-	942 3	N	-0-			55
10		1550 N	1072	-0-	-478	-0-	1072 3	N	-0-			55
11		1170 N	895	-0-	-275	-0-	895 3	N	-0-			55
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-			55
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-			55

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 6		RRCID -> 201741		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130				
08	14B2 EXT		244	-0-	244	852	244 3	N	-0-			65
09		0	293	-0-	293	1145	293 3	N	-0-			65
10		0	263	-0-	263	1408	263 3	N	-0-			65
11		0	168	-0-	168	1576	168 3	N	-0-			65
12		0	259	-0-	259	1835	259 3	N	-0-			65
01		0	232	-0-	232	2067	232 3	N	-0-			65

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 7		RRCID -> 201743		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 9		RRCID -> 204515		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 205815		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078				
08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3	N	-0-			229
09		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3	N	-0-			229
10		0	3678	-0-	3678	3678	3649 3	N	26			255
11		0	3570	-0-	3570	7248	3570 3	N	-0-			255
12		0	2657	-0-	2657	9905	2623 3	N	31			286
01		0	3529	-0-	3529	13434	3529 3	N	-0-			286

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 219244		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130				
RANCH HAND "8" 4		WELL #: 4										
*02		448 N	446	-0-	-2	-0-	315 2	Y	119			119
03		434 N	156	-0-	-278	-0-	156 2	Y	-0-			119
04		360 N	133	-0-	-227	-0-	133 2	Y	-0-			119
*05		341 N	301	-0-	-40	-0-	170 2	Y	119	238 1		-0-
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	Y	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-			-0-
*09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-			-0-
*10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-			-0-
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2	Y	-0-			-0-
12		0	180	-0-	180	180	180 2	Y	-0-			-0-
01		0	122	-0-	122	302	122 2	Y	-0-			-0-

WORLD, EAST (STRAWN) OXY USA INC.		//CONT.// 98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 10		RRCID -> 219246		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092			
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	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	Y	-0-			-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 11		RRCID -> 226900		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078			
08	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1271	-0-	-679	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1168	-0-	-847	-0-	1168	2	N	-0-			-0-

WYATT O'RYAN OIL AND GAS TODD, J. S., A R/A A		99023 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 4		RRCID -> 276505		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) ROBERTSON RESOURCES, INC. SHANNON		99023 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 1		RRCID -> 019400		COMPL. DATE 11/18/1953			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134			
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	N	-0-			27
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			27
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			27
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	740	3	N	-0-			27
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-			27
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			27

X.B.C. (FUSSELMAN) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. CRUMLEY, FRED A		99126 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
		WELL #: 1H		RRCID -> 244422		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641			
08	2635 N	2030	-0-	-605	-0-	124	1	N	19			180
						21	9					
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-			180
10	0	1856	-0-	1856	1856	124	1	N	-0-			180
11	0	1857	-0-	1857	3713	120	1	N	-0-			180
12	0	1851	-0-	1851	5564	124	1	N	-0-			180
01	0	1574	-0-	1574	7138	124	1	N	-0-			180

OIL AND GAS DIVISION

X.B.C. (FUSSELMAN)		//CONT.//		99126 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON							
XTO ENERGY INC.				945936												
PEMBROOK, RALPH -F-		WELL #:		2	RRCID ->	034333	COMPL. DATE	09/20/1964	TOTAL DEPTH	11639	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON)				99658 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION						
CLEAR WATER INC.				159643											
PERUNA		WELL #:		1	RRCID ->	138618	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5931 - 5949			
08	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1293	3	45	9	N	41				164
09	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1172	3	41	9	N	37	162	1		39
10	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1264	3	42	9	N	38				77
11	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1263	3	40	9	N	36				113
12	837 #		-0-	-837	-0-					N	47				160
*01	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1315	3	6	9	N	5				165

COMSTOCK ENERGY, LLC				170037					CNTY: IRION						
BROOKS '11'															
		WELL #:		2	RRCID ->	277656	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6159 - 6193			
08	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-				89
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				89
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				89
11	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-				89
12	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				89
*01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				89

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: IRION						
BROOKS															
		WELL #:			RRCID ->	276527	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1167 - 1285			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TXP, INCORPORATED				875395					CNTY: IRION							
HARRIS																
		WELL #:		6	RRCID ->	276314	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5896 - 5910				
08	5549 #	5052	-0-	-497	-0-	5017	2	35	9	N	32	24	1	7	8	29
09	5340 #	5085	-0-	-255	-0-	5042	2	43	9	N	39	24	1	3	8	41
10	0	4675	-0-	4675	-0-	4617	2	58	9	N	53	25	1	3	8	66
11	9214 R	4539	-0-	-4675	-0-	4502	2	37	9	N	34	54	1	4	8	42
12	0	4089	-0-	4089	-0-	4034	2	55	9	N	50	49	1	4	8	39
01	0	4699	-0-	4699	-0-	8788	2	56	9	N	51	24	1	5	8	61

(GWN415)

06/01/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS